

-----  
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		WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 6220 - 6260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF.13857 - 13860				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF.13758 - 13820				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8131 - 8256				
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3563 - 3995		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A		
09	SHUT	IN	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE			
BEESON ENERGY, INC.				061799						
REDD STATE				WELL #: 1	RRCID -> 232716	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15886	PERF.14434	- 15148	
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596						
STS C				WELL #: 1P	RRCID -> 272110	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 11565	PERF.11115	- 11228	
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059						
SHELL CHITTIM				WELL #: 1	RRCID -> 260007	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 7787	PERF. 7550	- 7784	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	- 12788	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
-----										
CMR ENERGY, L.P.				120636						
COMANCHE RANCH				WELL #: 1613	RRCID -> 211560	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 1650	PERF. 1411	- 1516	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559						
RAMSEY				WELL #: 2	RRCID -> 140604	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 1518	PERF. N/A		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS				
CHARIS ENERGY, INC.				146369							
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4655	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	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MSP				WELL #: 108	RRCID -> 261935	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MSP				WELL #: 109	RRCID -> 261936	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MSP				WELL #: 101	RRCID -> 261940	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		106	RRCID ->	261942	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	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	* AMT	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	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
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
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-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108								
CROMWELL				WELL #:	RRCID -> 263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
C. S. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 228234	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 10972	PERF. 7465 - 7470				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246								
WARDLAW "52"				WELL #:	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
D. O. G. OPERATING, LLC				196844								
LOWE-DONNELL				WELL #:	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14516	PERF.13652 - 13682				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041								
CHAPMAN/KINCAID				WELL #:	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110 - 2484				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL TORO RESOURCES LLC				250718								
COMANCHE RANCH				WELL #:	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS						
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//	250718									
LATHAM-MCKNIGHT		WELL #:	127H	RRCID ->	230354	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	6283 - 7827	
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LATHAM-MCKNIGHT		WELL #:	114	RRCID ->	259974	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ENERGYQUEST II, LLC		252020										
BRISCOE (5140)		WELL #:	8025	RRCID ->	226651	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4333 - 4716	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
CANYON RANCH		WELL #:	2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	N/A	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	275876	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7808 - 7814	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970			
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	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153											
RUCKMAN		WELL #:		8	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	13990 - 14070			
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RIO-TEX, INC.				712930											
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883							
SPRINGER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 250890	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 10806	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCULLY EXPLORATION LLC				760540							
VELESKY				WELL #: 1	RRCID -> 251848	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 2755	PERF. N/A			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SHELL WESTERN E&P				774719							
BLUE STAR-LIBERTY				WELL #: 1	RRCID -> 237092	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 4468	PERF. N/A			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79	
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2012											
-----											
SN OPERATING, LLC				797110							
PILONCILLO				WELL #: A 6V	RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SWARTZ OIL COMPANY				833090							
VERNOR				WELL #: 2	RRCID -> 233665	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1720 - 1946			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506							
BRACKEN, R. A.				WELL #: A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 12175	- 12243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653							
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WAGNER OIL COMPANY				891175							
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 9	RRCID -> 147952	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	72 1	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2014 - PLUGGED 11/14/14											

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	914	-0-	-436	-0-	161	1	739	2	Y	13	11 1	25
10	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	176	1	977	2	Y	3		28
11	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	237	1	1045	2	Y	13	21 1	20
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	289	1	875	2	Y	17	14 1	23
01	DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	290	1	960	2	Y	18	22 1	19
02	DLQ G-10	880	-0-	880	2150	205	1	671	2	Y	4	12 1	11

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17 1	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	398	1	398	2	Y	2	26 1	146
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	260	1	260	2	Y	10		156
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	192	1	192	2	Y	25	22 1	159
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	194	1	194	2	Y	49	59 1	149
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	182	1	182	2	Y	22	47 1	124
02	DLQ G-10	557	-0-	557	945	130	1	426	2	Y	1	77 1	48

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

09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	71	1	371	2	Y	6		18
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	441	2	Y	4	7 1	15
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	91	1	518	2	Y	6	8 1	13
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	94	1	430	2	Y	7	9 1	11
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	76	1	362	2	Y	3		14
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1064	146	1	476	2	Y	1	13 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	343 1	1824 2	Y	22				154
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	24 9	2349 2	Y	26	42	1		138
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	29 9	2077 2	Y	30	40	1		128
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	305 1	1594 2	Y	26	34	1		120
01	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	33 9	1526 2	Y	16				136
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	3492	29 9	1274 2	Y	1	119	1		18
						282 1							
						18 9							
						391 1							
						1 9							
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 - 9242	
09	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	208 1	959 2	Y	5				19
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	6 9	910 2	Y	4	7	1		16
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	177 1	967 2	Y	8	11	1		13
12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	4 9	668 2	Y	7	9	1		11
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	184 1	565 2	Y	1				12
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1975	9 9	931 2	Y	20	22	1		10
						8 9							
						175 1							
						1 9							
						281 1							
						22 9							
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	163 1	863 2	Y	40	33	1		36
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44 9	960 2	Y	5				41
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	141 1	774 2	Y	18	27	1		32
12	775 N	578	-0-	-197	-0-	160 1	442 2	Y	11	9	1		34
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	20 9	578 2	Y	27	33	1		28
02	DLQ G-10	479	-0-	479	1215	124 1	366 2	Y	1	16	1		13
						12 9							
						128 1							
						30 9							
						112 1							
						1 9							
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324	
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	175 1	955 2	Y	17				54
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	19 9	1325 2	Y	18	30	1		42
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	177 1	1527 2	Y	22	29	1		35
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	20 9	1333 2	Y	24	31	1		28
01	DLQ G-10	1621	-0-	1621	1621	235 1	1363 2	Y	17				45
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2666	24 9	799 2	Y	1	36	1		10
						238 1							
						26 9							
						239 1							
						19 9							
						245 1							
						1 9							



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
RYAN				WELL #:	2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11715	- 14194	
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
09		10410 X	8403	-0-	-2007	-0-	450 1	7637 3	N		151			277
							150 4	166 9						
10		9827 X	9302	-0-	-525	-0-	510 1	7432 3	N		171	170 1	17 8	261
							1172 4	188 9						
11		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	497 1	6956 3	N		206	178 1	28 8	261
							1204 4	227 9						
12		9114 X	8519	-0-	-595	-0-	314 1	6736 3	N		131	167 1		225
							1325 4	144 9						
01		8680 X	8463	-0-	-217	-0-	247 1	6512 3	N		148	181 1		192
							1541 4	163 9						
02		8700 X	7712	-0-	-988	-0-	222 1	6006 3	N		135	187 1		140
							1335 4	149 9						
-----														
RYAN 1795 O				WELL #:	18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11680	- 14972	
09		11220 X	9723	-0-	-1497	-0-	318 1	8817 3	N		316	3 0	370 1	77
							240 4	348 9						
10		10182 X	9596	-0-	-586	-0-	541 1	8761 3	N		262	5 0	175 1	154
							6 4	288 9				5 8		
11		9750 X	8160	-0-	-1590	-0-	454 1	7422 3	N		254	6 0	188 1	214
							5 4	279 9						
12		10075 X	7633	-0-	-2442	-0-	300 1	6951 3	N		292	9 0	352 1	145
							61 4	321 9						
01		10075 X	7076	-0-	-2999	-0-	360 1	6265 3	N		301	8 0	183 1	255
							120 4	331 9						
02		9396 X	7754	-0-	-1642	-0-	459 1	6991 3	N		263	8 0	348 1	162
							15 4	289 9						
-----														
RYAN 1795 O				WELL #:	1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.12250	- 16044	
09		18000 X	11481	-0-	-6519	-0-	11018 3	266 4	N		179	15 0	186 1	214
							197 9							
10		16071 X	14094	-0-	-1977	-0-	13733 3	5 4	N		324	19 0	344 1	143
							356 9					32 8		
11		15240 X	10746	-0-	-4494	-0-	10439 3	4 4	N		275	17 0	185 1	178
							303 9					38 8		
12		15748 X	11217	-0-	-4531	-0-	10923 3	8 4	N		260	22 0	350 1	66
							286 9							
01		14229 X	10757	-0-	-3472	-0-	10468 3	6 4	N		257	21 0	178 1	124
							283 9							
02		13195 X	9726	-0-	-3469	-0-	9454 3	272 9	N		247	18 0	175 1	178
-----														
RYAN O				WELL #:	1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11722	- 14912	
09		13350 X	10178	-0-	-3172	-0-	420 1	9595 3	N		30	8 0		236
							130 4	33 9						
10		10215 X	9518	-0-	-697	-0-	434 1	9076 3	N		7	7 0		236
							8 9							
11		9630 X	7564	-0-	-2066	-0-	148 1	7408 3	N		7	7 0		236
							8 9							
12		9951 X	7941	-0-	-2010	-0-	248 1	7683 3	N		9	9 0		236
							10 9							
01		9951 X	7694	-0-	-2257	-0-	248 1	7434 3	N		11	8 0		239
							12 9							
02		9309 X	6859	-0-	-2450	-0-	224 1	6625 3	N		9	7 0		241
							10 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SIERRA RESOURCES, LLC				780233													
STS 'A'		WELL #:		RRCID -> 279637		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SV ENERGY COMPANY, LLC		831396		WELL #:		RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9021 PERF. 8846 -		8876	
09	5220 X	3997	-0-	-1223	-0-	622 1	3319 3	N	51								70
10	5394 X	1899	-0-	-3495	-0-	56 9	634 1	N	18								88
11	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	20 9	637 1	N	83								171
12	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	91 9	656 1	N	170	180	1						161
*01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	187 9	648 1	N	95	178	1						78
*02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	105 9	606 1	N	30								108
						33 9											

PEELER		831396		WELL #:		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8778 -		8796	
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	627 1	3291 3	N	34								77
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	37 9	639 1	N	35								112
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	39 9	607 1	N	-0-								112
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	620 1	22 3	N	-0-								112
*01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	620 1	18 3	N	-0-								112
*02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	79 9	643 1	N	72								184

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		WELL #:		RRCID -> 106497		COMPL. DATE		02/22/1983		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9539 -		9578	
09	1950 N	1358	-0-	-592	-0-	68 1	1210 3	Y	64	53	1						18
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	10 4	181 1	Y	63	67	1						14
11	2430 X	2120	-0-	-310	-0-	27 4	117 1	Y	54	51	1						17
12	2511 X	1429	-0-	-1082	-0-	15 4	81 1	Y	26	38	1						5
01	3782 X	3044	-0-	-738	-0-	8 4	169 1	Y	34	29	1						10
02	3538 X	2670	-0-	-868	-0-	15 4	141 1	Y	26	30	1						6
						4 4											

BRACKEN ET AL		833348		WELL #:		RRCID -> 106498		COMPL. DATE		03/12/1983		TOTAL DEPTH		9768 PERF. 9549 -		9606	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	894	-0-	-606	-0-	45 1	818 3	Y	22	22	1	6	
10	1550 X	918	-0-	-632	-0-	7 4	24 9	Y	21	22	1	5	
11	1260 X	859	-0-	-401	-0-	44 1	845 3	Y	24	21	1	8	
12	1209 X	1126	-0-	-83	-0-	6 4	23 9	Y	24	27	1	5	
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	780 3	Y	17	17	1	5	
*02	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	6 4	26 9	Y	13	15	1	3	
						64 1	1030 3	Y					
						6 4	26 9	Y					
						60 1	997 3	Y					
						5 4	19 9	Y					
						57 1	1020 3	Y					
						2 4	14 9	Y					
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	1	1	1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489	
09	630 X	391	-0-	-239	-0-	20 1	359 3	Y	8	9	1	2	
10	651 X	480	-0-	-171	-0-	3 4	9 9	Y	11	11	1	2	
11	630 X	333	-0-	-297	-0-	23 1	442 3	Y	7	7	1	2	
12	651 X	502	-0-	-149	-0-	3 4	12 9	Y	11	11	1	2	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	304 3	Y	7	7	1	2	
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	2 4	8 9	Y	7	7	1	2	
						26 1	430 3	Y					
						2 4	8 9	Y					
						29 1	523 3	Y					
						1 4	8 9	Y					
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481	
09	3630 X	2544	-0-	-1086	-0-	133 1	2391 3	Y	-0-			-0-	
10	3751 X	1729	-0-	-2022	-0-	20 4		Y	-0-			-0-	
11	3630 X	794	-0-	-2836	-0-	85 1	1632 3	Y	-0-			-0-	
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	12 4		Y	-0-			-0-	
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	45 1	743 3	Y	-0-			-0-	
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	6 4		Y	-0-			-0-	
						126 1	2039 3	Y	-0-			-0-	
						12 4		Y	-0-			-0-	
						180 1	3008 3	Y	-0-			-0-	
						16 4		Y	-0-			-0-	
						132 1	2330 3	Y	-0-			-0-	
						3 4		Y	-0-			-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	930 X	698	-0-	-232	-0-	36 1	642 3	15 9	13 1	Y	14	13	1		4
10	961 X	657	-0-	-304	-0-	5 4	608 3	13 9	13 1	Y	12	13	1		3
11	930 X	442	-0-	-488	-0-	25 1	404 3	10 9	9 1	Y	9	9	1		3
12	868 X	772	-0-	-96	-0-	3 4	711 3	13 9	13 1	Y	12	13	1		2
01	806 X	575	-0-	-231	-0-	4 4	532 3	8 9	7 1	Y	7	7	1		2
*02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	32 1	684 3	2 4	7 1	Y	7	7	1		2
						2 4		8 9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH		9775		PERF. 9598 - 9626	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	56 1	1022 3	9 4		Y	-0-				-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37 1	716 3	5 4		Y	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	1 4		Y	-0-				-0-
12	1116 N	107	-0-	-1009	-0-	6 1	100 3	1 4		Y	-0-				-0-
01	1116 X	169	-0-	-947	-0-	9 1	159 3	1 4		Y	-0-				-0-
02	1044 X	72	-0-	-972	-0-	1 4	68 3	4 1		Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH		9690		PERF. 9530 - 9510	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 9490 - 9512	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH		9712		PERF. 9472 - 9507	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 -	9852
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 X	527	-0-	-133	-0-	27 1	489 3	Y	6	6 1		2
						4 4	7 9					
10	651 X	437	-0-	-214	-0-	21 1	409 3	Y	4	5 1		1
						3 4	4 9					
11	660 X	419	-0-	-241	-0-	23 1	388 3	Y	4	4 1		1
						4 4	4 9					
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	39 1	639 3	Y	6	6 1		1
						4 4	7 9					
01	682 X	468	-0-	-214	-0-	26 1	436 3	Y	4	4 1		1
						2 4	4 9					
*02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	42 1	735 3	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 -	10150
09	1350 X	284	-0-	-1066	-0-	15 1	260 3	N	8			17
						9 9						
10	1395 X	928	-0-	-467	-0-	34 1	882 3	N	11	17 1		11
						12 9						
11	1350 X	662	-0-	-688	-0-	22 1	633 3	N	6			17
						7 9						
12	1023 X	469	-0-	-554	-0-	15 1	446 3	N	7	18 1		6
						8 9						
01	930 N	262	-0-	-668	-0-	9 1	252 3	N	1			7
						1 9						
02	638 N	370	-0-	-268	-0-	13 1	354 3	N	3	7 1		3
						3 9						
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 -	9794
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 -	10046
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	319 3	Y	1			7
						1 9						
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13 1	347 3	Y	-0-			7
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11 1	306 3	Y	1			8
						1 9						
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	8 1	229 3	Y	2	6 1		4
						2 9						
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13 1	364 3	Y	1			5
						1 9						
02	319 N	214	-0-	-105	-0-	8 1	204 3	Y	2			7
						2 9						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 -	9962
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-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564		
M O	ALLOW 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
09	450 N	213	-0-	-237	-0-	11 1	197 3	2 4	3 9	Y	3	3 1		1
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	13 1	260 3	2 4	3 9	Y	3	3 1		1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	184 3	2 4	2 9	Y	2	2 1		1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	1 4	1 9	Y	1	2 1		-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	15 1	243 3	1 4	1 9	Y	3	2 1		1
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	1 9	1 9	Y	1	2 1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	1		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 9		Y	2	6 1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	T. A.	15	-0-	15	15	1 1	13 3		Y	1		5

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563	
09	1470 X	1072	-0-	-398	-0-	55 1	1000 3	9 4	8 9	Y	7	7 1	2
10	1643 X	1036	-0-	-607	-0-	50 1	971 3	7 4	8 9	Y	7	7 1	2
11	1590 X	1120	-0-	-470	-0-	63 1	1041 3	8 4	8 9	Y	7	7 1	2
12	1643 X	1039	-0-	-604	-0-	59 1	966 3	6 4	8 9	Y	7	8 1	1
01	1116 X	974	-0-	-142	-0-	54 1	907 3	5 4	8 9	Y	7	6 1	2
*02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	65 1	1167 3	3 4	7 9	Y	6	7 1	1

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586	
09	2370 X	2158	-0-	-212	-0-	110 1	1980 3	17 4	51 9	Y	46	45 1	13
10	2945 X	1773	-0-	-1172	-0-	85 1	1633 3	12 4	43 9	Y	39	43 1	9
11	2850 X	1533	-0-	-1317	-0-	85 1	1400 3	11 4	37 9	Y	34	32 1	11
12	2945 X	2025	-0-	-920	-0-	114 1	1850 3	11 4	50 9	Y	45	47 1	9
01	2232 X	2078	-0-	-154	-0-	115 1	1919 3	10 4	34 9	Y	31	31 1	9
*02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	130 1	2293 3	3 4	29 9	Y	26	29 1	6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917		
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
09		916 N	916	-0-	-0-	49	1	867	3	Y	-0-			2
10		651 N	640	-0-	-11	24	1	616	3	Y	-0-			2
11		900 N	557	-0-	-343	19	1	537	3	Y	1			3
12		961 N	880	-0-	-81	29	1	850	3	Y	1	2	1	2
01		651 N	242	-0-	-409	8	1	234	3	Y	-0-			2
02		551 N	243	-0-	-308	9	1	234	3	Y	-0-			2
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113755	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510		
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9674 - 9710		
09		2370 X	1880	-0-	-490	96	1	1724	3	Y	42	41	1	12
						14	4	46	9					
10		2449 X	1683	-0-	-766	80	1	1550	3	Y	37	41	1	8
						12	4	41	9					
11		2370 X	1262	-0-	-1108	70	1	1151	3	Y	29	28	1	9
						9	4	32	9					
12		2015 X	1902	-0-	-113	107	1	1741	3	Y	39	40	1	8
						11	4	43	9					
01		1953 X	1879	-0-	-74	105	1	1746	3	Y	17	20	1	5
						9	4	19	9					
*02		2451 X	2451	-0-	-0-	129	1	2278	3	Y	37	33	1	9
						3	4	41	9					
-----														
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839		
09		510 N	228	-0-	-282	10	1	179	3	Y	35			77
						39	9							
10		589 N	151	-0-	-438	4	1	116	3	Y	28	74	1	31
						31	9							
11		480 N	408	-0-	-72	12	1	349	3	Y	43			74
						47	9							
12		470 N	470	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	66	81	1	59
						73	9							
01		499 N	499	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	71			130
						78	9							
02		406 N	393	-0-	-13	13	1	336	3	Y	40	123	1	47
						44	9							
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998		
09		321 N	321	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	-0-			-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-			-0-
11		780 N	615	-0-	-165	21	1	594	3	Y	-0-			-0-
12		341 N	268	-0-	-73	9	1	259	3	Y	-0-			-0-
01		434 N	164	-0-	-270	6	1	158	3	Y	-0-			-0-
02		609 N	11	-0-	-598	11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		-0-
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	55	-0-	-65	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-		-0-

-----  
BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890  
-----

09		330 N	70	-0-	-260	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1		10	
								1	9							
10		620 N	441	-0-	-179	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	1		11	
								1	9							
11		510 N	461	-0-	-49	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	3		14	
								3	9							
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	4	10	1	8
								4	9							
01		434 N	150	-0-	-284	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	1		9	
								1	9							
02		435 N	9	-0-	-426	-0-	-0-	5	3	4	9	Y	4		13	

-----  
BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848  
-----

09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	1		5	
								1	9							
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-		5	
								1	9							
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	594	3	Y	1		6	
								1	9							
12		713 N	615	-0-	-98	-0-	-0-	21	1	592	3	Y	2	4	1	4
								2	9							
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	1		5	
								1	9							
02		609 N	538	-0-	-71	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	1		6	
								1	9							

-----  
BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951  
-----

09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-		-0-	
								1	9							
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-		-0-	
								1	9							
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-		-0-	
								1	9							
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-		-0-	
								4	1	122	3	Y	-0-		-0-	
01		496 N	126	-0-	-370	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-		-0-	
								1	9							
*02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	-0-		-0-	

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

09		480 N	86	-0-	-394	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-		3	
								3	1	78	3	Y	1		4	
10		434 N	82	-0-	-352	-0-	-0-	1	9							
								3	1	78	3	Y	-0-		4	
11		210 N	81	-0-	-129	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	1	3	1	2
								1	9							
12		93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	1		3	
								1	9							
01		93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	1		3	
								1	9							
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1		4	
								1	9							



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN "A"		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B DENY	213	-0-	213	213	8	1	205	3	Y	-0-				2
BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519	COMPL. DATE 04/06/1985	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9810 - 9855								
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	4				22
						4	9								
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	3				25
						3	9								
11	600 N	273	-0-	-327	-0-	9	1	260	3	Y	4				29
						4	9								
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	18	1	510	3	Y	13	21	1		21
						14	9								
01	496 N	261	-0-	-235	-0-	9	1	248	3	Y	4				25
						4	9								
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	4				29
						4	9								
BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903	COMPL. DATE 05/12/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9812 - 9861								
09	750 N	706	-0-	-44	-0-	38	1	668	3	Y	-0-				2
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	Y	-0-				2
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	27	1	756	3	Y	1				3
						1	9								
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	25	1	712	3	Y	1	2	1		2
						1	9								
01	806 N	481	-0-	-325	-0-	17	1	464	3	Y	-0-				2
02	754 N	400	-0-	-354	-0-	15	1	384	3	Y	1				3
						1	9								
BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 10110 - 10159								
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	28	1	500	3	Y	-0-				2
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	-0-				2
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	592	3	Y	1				3
						1	9								
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	14	1	414	3	Y	-0-	2	1		1
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	1				2
						1	9								
02	580 X	418	-0-	-162	-0-	15	1	403	3	Y	-0-				2
BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9741 - 9790								
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	Y	-0-				-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	-0-				-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	25	1	710	3	Y	-0-				-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	19	1	563	3	Y	-0-				-0-
01	744 N	210	-0-	-534	-0-	7	1	203	3	Y	-0-				-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
HUFF				WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10816 - 10912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	25 1	851 3	Y	-0-		3 1		-0-
10	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	45 1	1610 3	Y	1				1
						1 9							
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	48 1	1904 3	Y	-0-				1
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	34 1	891 3	Y	-0-				1
01	1643 N	54	-0-	-1589	-0-	2 1	51 3	Y	1				2
						1 9							
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	73 1	1828 3	Y	-0-				2
-----													
HUFF				WELL #: 2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11046 - 11116	
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	27 1	940 3	Y	-0-				-0-
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	27 1	975 3	Y	-0-				-0-
11	1170 X	1142	-0-	-28	-0-	28 1	1114 3	Y	-0-				-0-
12	1209 X	1084	-0-	-125	-0-	40 1	1044 3	Y	-0-				-0-
01	992 N	21	-0-	-971	-0-	1 1	20 3	Y	-0-				-0-
02	1102 N	1079	-0-	-23	-0-	42 1	1037 3	Y	-0-				-0-
-----													
BRACKEN "C"				WELL #: 1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10310 - 10360	
09	990 X	580	-0-	-410	-0-	38 1	541 3	Y	1				15
						1 9							
10	1023 X	928	-0-	-95	-0-	57 1	868 3	Y	3				18
						3 9							
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	118 1	1809 3	Y	4				22
						4 9							
12	682 X	565	-0-	-117	-0-	38 1	520 3	Y	6	16	1		12
						7 9							
01	930 X	41	-0-	-889	-0-	3 1	37 3	Y	1				13
						1 9							
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			Y	6				19
-----													
BRACKEN "A"				WELL #: 1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	Y	-0-				-0-
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	1 1	19 3	Y	-0-				-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 3	Y	-0-				-0-
12	186 N	6	-0-	-180	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	145 3	Y	-0-				-0-
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	5 1	135 3	Y	-0-				-0-
-----													
BRACKEN ET AL				WELL #: 51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9556 - 9611	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BRACKEN "A"				WELL #: 1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9906 - 9944	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-				2
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				2
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				2
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	1	1		1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	11	1	297	3	Y	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	9	1	243	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	1	2
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	22	1	574	3	Y	-0-	2
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-	2
12	775 N	185	-0-	-590	-0-	6	1	178	3	Y	1	1
01	589 N	262	-0-	-327	-0-	1	9	252	3	Y	1	2
02	377 N	209	-0-	-168	-0-	1	9	201	3	Y	-0-	2

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

09	1800 X	1706	-0-	-94	-0-	87	1	1561	3	Y	41	11
10	1829 X	1454	-0-	-375	-0-	13	4	45	9	Y	37	8
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	3	Y	40	1
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	10	4	41	9	Y	68	21
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	241	1	3950	3	Y	55	1
02	4147 X	3602	-0-	-545	-0-	30	4	75	9	Y	85	17
						199	1	3249	3	Y	89	1
						20	4	94	9	Y	64	19
						172	1	2871	3	Y	64	1
						15	4	70	9	Y	59	64
						189	1	3343	3	Y	64	1
						5	4	65	9	Y	59	64

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

09	360 N	222	-0-	-138	-0-	11	1	203	3	Y	5	1
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	2	4	6	9	Y	4	1
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	7	1	128	3	Y	4	1
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	1	4	4	9	Y	3	1
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	3	1
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9	Y	3	1
						18	1	298	3	Y	3	1
						1	4	3	9	Y	3	1
						13	1	216	3	Y	3	1
						3	9					1



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 X	1159	-0-	-521	-0-	59 1	1056 3	Y	32	30 1		9
						9 4	35 9					
10	1736 X	1095	-0-	-641	-0-	52 1	1001 3	Y	32	34 1		7
						7 4	35 9					
11	1680 X	1217	-0-	-463	-0-	68 1	1104 3	Y	34	30 1		11
						8 4	37 9					
12	1643 X	1434	-0-	-209	-0-	80 1	1307 3	Y	35	39 1		7
						8 4	39 9					
01	1209 X	1208	-0-	-1	-0-	66 1	1111 3	Y	23	23 1		7
						6 4	25 9					
*02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	88 1	1571 3	Y	25	26 1		6
						3 4	28 9					
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623
09	300 X	217	-0-	-83	-0-	11 1	202 3	Y	2	2 1		1
						2 4	2 9					
10	310 X	191	-0-	-119	-0-	9 1	179 3	Y	1	2 1		-0-
						2 4	1 9					
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	42 1	678 3	Y	10	7 1		3
						5 4	11 9					
12	310 X	259	-0-	-51	-0-	14 1	239 3	Y	4	6 1		1
						2 4	4 9					
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	319 3	Y	3	3 1		1
						2 4	3 9					
02	725 N	309	-0-	-416	-0-	16 1	289 3	Y	3	3 1		1
						1 4	3 9					
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630
09	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	83 1	1498 3	Y	10	10 1		3
						13 4	11 9					
10	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	65 1	1270 3	Y	8	9 1		2
						10 4	9 9					
11	2490 X	1406	-0-	-1084	-0-	80 1	1306 3	Y	9	8 1		3
						10 4	10 9					
12	2573 X	648	-0-	-1925	-0-	36 1	597 3	Y	10	11 1		2
						4 4	11 9					
01	2573 X	632	-0-	-1941	-0-	35 1	585 3	Y	8	8 1		2
						3 4	9 9					
02	1566 X	873	-0-	-693	-0-	46 1	817 3	Y	8	8 1		2
						1 4	9 9					
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			1
						1	4							
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	1			2
						1	4	1	9					
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			2
						1	4							
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	69	3	Y	1	2 1		1
						1	4	1	9					
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	2			3
						1	4	2	9					
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	1			4
						1	9							
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #: 63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993			TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717					
09	2880 X	2073	-0-	-807	-0-	106	1	1903	3	Y	44	45 1		12
						16	4	48	9					
10	2976 X	1942	-0-	-1034	-0-	92	1	1797	3	Y	35	39 1		8
						14	4	39	9					
11	2670 X	1808	-0-	-862	-0-	101	1	1654	3	Y	37	33 1		12
						12	4	41	9					
12	2759 X	2492	-0-	-267	-0-	140	1	2286	3	Y	47	50 1		9
						14	4	52	9					
01	2604 X	2440	-0-	-164	-0-	135	1	2256	3	Y	34	33 1		10
						12	4	37	9					
*02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	115	1	2037	3	Y	25	29 1		6
						3	4	28	9					
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660					
09	2970 X	1530	-0-	-1440	-0-	80	1	1438	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	3069 X	1463	-0-	-1606	-0-	71	1	1381	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
11	2970 X	1429	-0-	-1541	-0-	82	1	1337	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
12	2480 X	1939	-0-	-541	-0-	112	1	1816	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	61	1	1035	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	1479 X	1182	-0-	-297	-0-	63	1	1117	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581					
09	3180 X	2026	-0-	-1154	-0-	104	1	1873	3	Y	30	34 1		8
						16	4	33	9					
10	3286 X	2499	-0-	-787	-0-	119	1	2320	3	Y	38	38 1		8
						18	4	42	9					
11	3240 X	1851	-0-	-1389	-0-	104	1	1705	3	Y	26	26 1		8
						13	4	29	9					
12	3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	115	1	1864	3	Y	31	33 1		6
						11	4	34	9					
01	3348 X	1827	-0-	-1521	-0-	102	1	1696	3	Y	18	19 1		5
						9	4	20	9					
*02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2238	3	Y	20	20 1		5
						4	4	22	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10515 - 10530			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	297 3	Y	-0-		-0-	
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	13 1	345 3	Y	-0-		-0-	
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 1	370 3	Y	-0-		-0-	
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	10 1	286 3	Y	-0-		-0-	
01		372 N	166	-0-	-206	-0-	6 1	160 3	Y	-0-		-0-	
02		377 N	265	-0-	-112	-0-	10 1	255 3	Y	-0-		-0-	
-----													
BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10250 - 10298	
09		390 N	336	-0-	-54	-0-	18 1	318 3	Y	-0-		4	
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	15 1	381 3	Y	-0-		4	
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	17 1	490 3	Y	1		5	
							1 9						
12		341 N	268	-0-	-73	-0-	9 1	257 3	Y	2	4 1	3	
							2 9						
01		403 N	180	-0-	-223	-0-	6 1	173 3	Y	1		4	
							1 9						
02		493 N	239	-0-	-254	-0-	9 1	229 3	Y	1		5	
							1 9						
-----													
BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10322 - 10376			
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	Y	-0-		-0-	
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 3	Y	-0-		-0-	
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	4 1	108 3	Y	-0-		-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	Y	-0-		-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506			
09		3270 X	2263	-0-	-1007	-0-	112 1	2020 3	Y	104	100 1	29	
							17 4	114 9					
10		3379 X	2103	-0-	-1276	-0-	98 1	1892 3	Y	90	99 1	20	
							14 4	99 9					
11		3030 X	2371	-0-	-659	-0-	129 1	2113 3	Y	103	90 1	33	
							16 4	113 9					
12		3100 X	2909	-0-	-191	-0-	161 1	2619 3	Y	103	115 1	21	
							16 4	113 9					
01		2325 X	1892	-0-	-433	-0-	102 1	1709 3	Y	65	67 1	19	
							9 4	72 9					
02		2291 X	2264	-0-	-27	-0-	118 1	2079 3	Y	58	63 1	14	
							3 4	64 9					
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682			
09		312 X	312	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	7	6 1	2	
							2 4	8 9					
10		310 X	310	-0-	-0-	-0-	15 1	285 3	Y	7	7 1	2	
							2 4	8 9					
11		300 X	19	-0-	-281	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	2 1	-0-	
12		310 X	151	-0-	-159	-0-	8 1	138 3	Y	4	3 1	1	
							1 4	4 9					
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60 1	993 3	Y	14	11 1	4	
							5 4	15 9					
*02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	45 1	794 3	Y	9	11 1	2	
							1 4	10 9					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 - 9778
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	2220 X	1413	-0-	-807	-0-	73 1 11 4	1306 3 23 9	Y	21	20 1	6	
10	2015 X	1582	-0-	-433	-0-	76 1 11 4	1471 3 24 9	Y	22	23 1	5	
11	1950 X	1280	-0-	-670	-0-	72 1 9 4	1179 3 20 9	Y	18	17 1	6	
12	2015 X	1588	-0-	-427	-0-	90 1 9 4	1466 3 23 9	Y	21	23 1	4	
01	1612 X	1541	-0-	-71	-0-	86 1 7 4	1433 3 15 9	Y	14	14 1	4	
*02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	112 1 3 4	1984 3 18 9	Y	16	16 1	4	
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606
09	600 X	128	-0-	-472	-0-	7 1 1 4	120 3	Y	-0-	1 1	-0-	
10	589 X	426	-0-	-163	-0-	21 1 3 4	399 3 3 9	Y	3	2 1	1	
11	450 X	418	-0-	-32	-0-	23 1 4 4	388 3 3 9	Y	3	3 1	1	
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	30 1 3 4	494 3 3 9	Y	3	3 1	1	
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	39 1 3 4	650 3 2 9	Y	2	2 1	1	
*02	529 X	529	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	499 3 1 9	Y	1	2 1	-0-	
-----												
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	26 1	464 3	Y	-0-		-0-	
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	21 1	558 3	Y	-0-		-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	19 1	532 3	Y	-0-		-0-	
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	21 1	604 3	Y	-0-		-0-	
01	589 X	462	-0-	-127	-0-	16 1	446 3	Y	-0-		-0-	
02	551 X	2	-0-	-549	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
-----												
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484
09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	28 1	506 3	Y	-0-		-0-	
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	20 1	529 3	Y	-0-		-0-	
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	21 1	588 3	Y	-0-		-0-	
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	26 1	751 3	Y	-0-		-0-	
01	558 X	521	-0-	-37	-0-	18 1	503 3	Y	-0-		-0-	
02	580 X	529	-0-	-51	-0-	19 1	510 3	Y	-0-		-0-	
-----												
SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503 - 10534
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704 - 9736		
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
09		1140 X	769	-0-	-371	-0-	39 1	704 3	Y	18	18 1			5
							6 4	20 9						
10		1178 X	637	-0-	-541	-0-	31 1	583 3	Y	17	18 1			4
							4 4	19 9						
11		1050 X	799	-0-	-251	-0-	44 1	726 3	Y	21	18 1			7
							6 4	23 9						
12		1023 X	712	-0-	-311	-0-	40 1	647 3	Y	19	22 1			4
							4 4	21 9						
01		837 X	770	-0-	-67	-0-	43 1	709 3	Y	14	14 1			4
							3 4	15 9						
*02		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	58 1	1031 3	Y	14	15 1			3
							2 4	15 9						
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 - 9564		
09		2910 X	978	-0-	-1932	-0-	51 1	916 3	Y	3	3 1			1
							8 4	3 9						
10		3007 X	810	-0-	-2197	-0-	39 1	763 3	Y	2	2 1			1
							6 4	2 9						
11		2460 X	751	-0-	-1709	-0-	42 1	701 3	Y	2	2 1			1
							6 4	2 9						
12		1116 X	845	-0-	-271	-0-	48 1	791 3	Y	1	2 1			-0-
							5 4	1 9						
01		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	63 1	1055 3	Y	3	2 1			1
							6 4	3 9						
*02		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	80 1	1410 3	Y	2	2 1			1
							2 4	2 9						
-----														
SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085 - 10138		
09		720 X	335	-0-	-385	-0-	18 1	314 3	Y	3	4 1			-0-
							3 9							
10		418 X	418	-0-	-0-	-0-	15 1	400 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
11		390 X	329	-0-	-61	-0-	11 1	314 3	Y	4	4 1			-0-
							4 9							
12		372 X	323	-0-	-49	-0-	11 1	310 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
01		403 N	341	-0-	-62	-0-	12 1	326 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	11 1	304 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
-----														
SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206		
09		840 X	808	-0-	-32	-0-	43 1	764 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
10		868 X	683	-0-	-185	-0-	25 1	657 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	23 1	645 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
12		837 N	534	-0-	-303	-0-	18 1	516 3	Y	-0-				-0-
01		837 X	470	-0-	-367	-0-	16 1	454 3	Y	-0-				-0-
02		783 X	651	-0-	-132	-0-	24 1	626 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR				WELL #:	5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 X	179	-0-	-331	-0-	9 1	167 3	Y	3	3	1	-0-	
10	217 X	199	-0-	-18	-0-	7 1	189 3	Y	3	3	1	-0-	
11	210 X	140	-0-	-70	-0-	5 1	132 3	Y	3	3	1	-0-	
12	217 X	166	-0-	-51	-0-	5 1	159 3	Y	2	2	1	-0-	
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	5 1	142 3	Y	2	2	1	-0-	
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	4	3	1	1	
-----													
SBR				WELL #:	7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030
09	1170 X	553	-0-	-617	-0-	29 1	522 3	Y	2	3	1	-0-	
10	651 X	626	-0-	-25	-0-	23 1	600 3	Y	3	3	1	-0-	
11	600 X	564	-0-	-36	-0-	19 1	541 3	Y	4	4	1	-0-	
12	620 X	542	-0-	-78	-0-	18 1	521 3	Y	3	3	1	-0-	
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	20 1	567 3	Y	3	3	1	-0-	
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20 1	542 3	Y	5	4	1	1	
-----													
SBR				WELL #:	15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SBR				WELL #:	16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 - 10262
09	900 X	337	-0-	-563	-0-	17 1	301 3	Y	17	17	1	2	
10	930 X	336	-0-	-594	-0-	12 1	309 3	Y	14	14	1	2	
11	900 X	404	-0-	-496	-0-	13 1	366 3	Y	23	22	1	3	
12	558 X	408	-0-	-150	-0-	13 1	378 3	Y	15	16	1	2	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	16 1	434 3	Y	19	19	1	2	
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14 1	380 3	Y	22	20	1	4	
-----													
SBR				WELL #:	19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 - 9960
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-	
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		Y	-0-			-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-	
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1115	-0-	-385	-0-	59	1	1052	3	Y	4	4	1	-0-
10	1550 X	842	-0-	-708	-0-	31	1	808	3	Y	3	3	1	-0-
11	1500 X	1103	-0-	-397	-0-	37	1	1058	3	Y	7	6	1	1
12	1178 X	1043	-0-	-135	-0-	35	1	1004	3	Y	4	4	1	1
01	1147 X	800	-0-	-347	-0-	28	1	769	3	Y	3	4	1	-0-
02	1073 X	742	-0-	-331	-0-	27	1	713	3	Y	2	2	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE		10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986		
09	570 X	311	-0-	-259	-0-	16	1	280	3	Y	14	14	1	1
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	15	9			Y	-0-	1	1	-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	98	1	2786	3	Y	55	49	1	6
12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	61	9	1321	3	Y	55	53	1	8
01	3100 N	3757	-0-	657	657	128	1	3567	3	Y	56	58	1	6
02	1421 N	436	-0-	-985	-0-	62	9	380	3	Y	38	37	1	7
-----														
SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832		
09	720 N	390	-0-	-330	-0-	21	1	367	3	Y	2	2	1	-0-
10	868 N	496	-0-	-372	-0-	18	1	476	3	Y	2	2	1	-0-
11	510 N	218	-0-	-292	-0-	7	1	210	3	Y	1	1	1	-0-
12	403 N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	15	1	408	3	Y	2	2	1	-0-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	2	2	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE		10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996		
09	990 X	758	-0-	-232	-0-	40	1	718	3	Y	-0-			-0-
10	1023 X	1004	-0-	-19	-0-	37	1	967	3	Y	-0-			-0-
11	1230 X	877	-0-	-353	-0-	30	1	847	3	Y	-0-			-0-
12	1271 X	1101	-0-	-170	-0-	37	1	1064	3	Y	-0-			-0-
01	1271 X	905	-0-	-366	-0-	31	1	874	3	Y	-0-			-0-
02	928 X	729	-0-	-199	-0-	27	1	702	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012	
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		
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	32	1	575	3	Y	30	31 1	3
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	33	9	601	3	Y	24	24 1	3
11	690 N	503	-0-	-187	-0-	26	9	483	3	Y	3	6 1	-0-
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	17	1	500	3	Y	8	7 1	1
01	713 X	638	-0-	-75	-0-	3	9	585	3	Y	29	27 1	3
02	609 X	592	-0-	-17	-0-	21	1	533	3	Y	35	32 1	6
						32	9						
						20	1						
						39	9						

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930	
09	1050 X	887	-0-	-163	-0-	47	1	837	3	Y	3	4 1	-0-
10	1178 X	1000	-0-	-178	-0-	3	9	957	3	Y	5	4 1	1
11	1140 X	845	-0-	-295	-0-	37	1	811	3	Y	5	5 1	1
12	1178 X	678	-0-	-500	-0-	6	9	651	3	Y	4	4 1	1
01	1085 X	637	-0-	-448	-0-	28	1	612	3	Y	3	4 1	-0-
02	928 X	783	-0-	-145	-0-	4	9	753	3	Y	2	2 1	-0-
						22	1						
						3	9						
						28	1						
						2	9						

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838	
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	10	1	178	3	Y	1	1 1	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	1	9	220	3	Y	1	1 1	-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	8	1	122	3	Y	1	1 1	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	4	1	157	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	5	1	115	3	Y	-0-		-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	9	134	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280 - 10336	
09	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	53	1	948	3	Y	5	5 1	1
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	6	9	1094	3	Y	5	5 1	1
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	3	Y	7	7 1	1
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	3	Y	4	4 1	1
01	1147 X	1038	-0-	-109	-0-	8	9	996	3	Y	5	5 1	1
02	1102 X	1043	-0-	-59	-0-	41	1	998	3	Y	6	6 1	1
						4	9						
						36	1						
						6	9						
						38	1						
						7	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910 - 9952		
M O	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
09	1380 X	1344	-0-	-36	-0-	69 1	1226 3	10 4	39 9	Y	35	37 1		10
10	1860 X	1367	-0-	-493	-0-	64 1	1253 3	10 4	40 9	Y	36	38 1		8
11	1800 X	1473	-0-	-327	-0-	82 1	1340 3	10 4	41 9	Y	37	33 1		12
12	1860 X	1540	-0-	-320	-0-	87 1	1413 3	8 4	32 9	Y	29	35 1		6
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	84 1	1417 3	8 4	33 9	Y	30	27 1		9
*02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	88 1	1547 3	2 4	20 9	Y	18	23 1		4
-----														
SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 3	5 1	136 3	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	2 1	70 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	40 1	1156 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	23 1	647 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31 1	820 3	2 9		Y	2	2 1		-0-
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	2 9								
-----														
SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582		
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	52 1	1439 3	140 9		Y	127	113 1		152
10	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	54 1	1402 3	52 9		Y	47	121 1		78
11	1650 N	1462	-0-	-188	-0-	49 1	1388 3	25 9		Y	23			101
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	60 1	1728 3	32 9		Y	29			130
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	58 1	1610 3	41 9		Y	37			167
02	1566 X	1480	-0-	-86	-0-	52 1	1383 3	45 9		Y	41			208

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
09	570 X	274	-0-	-296	-0-	18	1	255	3	Y	1	1	-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	4	3	1
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	3	4	-0-
12	489 X	489	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	5	4	1
01	589 X	574	-0-	-15	-0-	47	1	524	3	Y	3	4	-0-
02	551 X	525	-0-	-26	-0-	42	1	477	3	Y	5	4	1
-----													
F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10602	- 10632	
09	660 X	534	-0-	-126	-0-	18	1	503	3	Y	12	12	1
10	744 X	541	-0-	-203	-0-	20	1	515	3	Y	5	12	8
11	720 X	613	-0-	-107	-0-	21	1	590	3	Y	2		10
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		10
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		10
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-		10
-----													
F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10514	- 10572	
09	2550 X	2266	-0-	-284	-0-	78	1	2168	3	Y	18	16	22
10	2635 X	1330	-0-	-1305	-0-	49	1	1275	3	Y	5	17	10
11	2550 X	1452	-0-	-1098	-0-	49	1	1399	3	Y	4		14
12	2356 X	1597	-0-	-759	-0-	53	1	1538	3	Y	5		19
01	2356 X	1350	-0-	-1006	-0-	47	1	1296	3	Y	6		25
02	2204 X	1381	-0-	-823	-0-	50	1	1323	3	Y	7		32
-----													
F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10464	- 10522	
09	1050 X	968	-0-	-82	-0-	33	1	917	3	Y	16	19	20
10	1116 X	998	-0-	-118	-0-	37	1	954	3	Y	6	16	10
11	1080 X	939	-0-	-141	-0-	32	1	904	3	Y	3		13
12	1116 X	1115	-0-	-1	-0-	37	1	1074	3	Y	4		17
01	1116 X	1090	-0-	-26	-0-	38	1	1048	3	Y	4		21
02	928 X	844	-0-	-84	-0-	31	1	809	3	Y	4		25

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 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
11		2163 N	2163	-0-	-0-		73 1	2073	3	Y	15	13 1		2
							17 9							
12		1776 N	1776	-0-	-0-		59 1	1699	3	Y	16	16 1		2
							18 9							
01		1044 N	1044	-0-	-0-		36 1	989	3	Y	17	17 1		2
							19 9							
*02		1076 N	1076	-0-	-0-		39 1	1023	3	Y	13	13 1		2
							14 9							
-----														
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324		
09		1350 X	630	-0-	-720		41 1	589	3	Y	-0-			-0-
10		1395 X	583	-0-	-812		36 1	547	3	Y	-0-			-0-
11		1290 X	365	-0-	-925		22 1	343	3	Y	-0-			-0-
12		1333 X	919	-0-	-414		63 1	856	3	Y	-0-			-0-
01		697 X	697	-0-	-0-		58 1	639	3	Y	-0-			-0-
02		609 X	17	-0-	-592		1 1	16	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450		
09		630 N	581	-0-	-49		38 1	541	3	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
10		814 N	814	-0-	-0-		50 1	763	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
11		969 N	969	-0-	-0-		59 1	909	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
12		589 N	253	-0-	-336		17 1	236	3	Y	-0-			-0-
01		806 N	703	-0-	-103		58 1	644	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
*02		1027 N	1027	-0-	-0-		83 1	943	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
-----														
SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244		
09		840 N	790	-0-	-50		42 1	748	3	Y	-0-			-0-
10		837 N	443	-0-	-394		16 1	427	3	Y	-0-			-0-
11		480 N	478	-0-	-2		16 1	462	3	Y	-0-			-0-
12		920 N	920	-0-	-0-		31 1	889	3	Y	-0-			-0-
01		806 X	672	-0-	-134		23 1	649	3	Y	-0-			-0-
*02		839 X	839	-0-	-0-		31 1	808	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692		
09		171 N	171	-0-	-0-		11 1	159	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
10		377 N	377	-0-	-0-		23 1	353	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
11		360 N	281	-0-	-79		17 1	263	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
12		339 N	339	-0-	-0-		23 1	315	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
01		372 N	313	-0-	-59		26 1	286	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
*02		764 N	764	-0-	-0-		62 1	700	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 #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10051 - 10098			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1320 X	893	-0-	-427	-0-	47	1	842	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	Y	6	5	1		1
						7	9								
11	1110 X	1037	-0-	-73	-0-	35	1	993	3	Y	8	8	1		1
						9	9								
12	1147 X	1120	-0-	-27	-0-	37	1	1075	3	Y	7	7	1		1
						8	9								
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	3	Y	9	9	1		1
						10	9								
02	1015 X	998	-0-	-17	-0-	36	1	953	3	Y	8	8	1		1
						9	9								
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638 - 9676			
09	3480 X	1404	-0-	-2076	-0-	71	1	1291	3	Y	27	27	1		8
						12	4	30	9						
10	3596 X	1189	-0-	-2407	-0-	57	1	1095	3	Y	26	28	1		6
						8	4	29	9						
11	2280 X	1372	-0-	-908	-0-	77	1	1254	3	Y	29	26	1		9
						9	4	32	9						
12	1674 X	1371	-0-	-303	-0-	77	1	1252	3	Y	31	34	1		6
						8	4	34	9						
01	1457 X	1343	-0-	-114	-0-	74	1	1240	3	Y	20	20	1		6
						7	4	22	9						
*02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	3	Y	19	20	1		5
						3	4	21	9						
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 - 10212			
09	1380 X	684	-0-	-696	-0-	36	1	640	3	Y	7	7	1		1
						8	9								
10	837 X	699	-0-	-138	-0-	26	1	667	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	14	13	1		2
						15	9								
12	713 X	668	-0-	-45	-0-	22	1	636	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	21	1	572	3	Y	6	7	1		1
						7	9								
02	812 N	655	-0-	-157	-0-	23	1	620	3	Y	11	10	1		2
						12	9								
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778			
09	2790 X	1950	-0-	-840	-0-	100	1	1791	3	Y	40	42	1		11
						15	4	44	9						
10	3007 X	2023	-0-	-984	-0-	96	1	1859	3	Y	49	49	1		11
						14	4	54	9						
11	2910 X	1700	-0-	-1210	-0-	94	1	1550	3	Y	40	38	1		13
						12	4	44	9						
12	3007 X	1779	-0-	-1228	-0-	100	1	1627	3	Y	38	43	1		8
						10	4	42	9						
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2261	3	Y	36	33	1		11
						12	4	40	9						
*02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	148	1	2628	3	Y	32	35	1		8
						4	4	35	9						



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
F.T.				WELL #: 3	RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618	- 10679					
M	ALLOW 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
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	20	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	20	1	521	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	462	-0-	-258	-0-	16	1	446	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	223	-0-	-366	-0-	7	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	744 X	172	-0-	-572	-0-	6	1	166	3	Y	-0-			-0-
02	551 X	117	-0-	-434	-0-	4	1	113	3	Y	-0-			-0-
-----														
F.T.				WELL #: 4	RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558	- 10617					
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	11	12	1	14
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	23	1	593	3	Y	4	11	1	7
11	660 N	441	-0-	-219	-0-	15	1	425	3	Y	1			8
12	713 N	58	-0-	-655	-0-	2	1	55	3	Y	1			9
01	620 N	41	-0-	-579	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			9
02	435 N	164	-0-	-271	-0-	6	1	158	3	Y	-0-			9
-----														
SBR				WELL #: 32	RRCID -> 157464	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH 10627	PERF.10432	- 10490					
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	20	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	27	1	417	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	26	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	34	1	388	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR				WELL #: 36	RRCID -> 157479	COMPL. DATE 03/05/1996	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10508	- 10532					
09	750 X	571	-0-	-179	-0-	37	1	534	3	Y	-0-			-0-
10	620 X	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	3	Y	-0-			-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	52	1	794	3	Y	-0-			-0-
12	589 X	399	-0-	-190	-0-	27	1	372	3	Y	-0-			-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	Y	-0-			-0-
02	812 X	530	-0-	-282	-0-	43	1	487	3	Y	-0-			-0-
-----														
F. T.				WELL #: 10	RRCID -> 157480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482	- 10502					
09	11160 X	60	-0-	-11100	-0-	2	1	57	3	Y	1	2	1	1
10	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
11	630 X	17	-0-	-613	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
F. T.				WELL #: 7	RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538	- 10562					
09	1590 X	1479	-0-	-111	-0-	51	1	1428	3	Y	-0-	9	1	2
10	1643 X	1235	-0-	-408	-0-	46	1	1189	3	Y	-0-	1	1	1
11	1590 X	1391	-0-	-199	-0-	47	1	1344	3	Y	-0-			1
12	1643 X	1463	-0-	-180	-0-	49	1	1414	3	Y	-0-			1
01	1581 X	1432	-0-	-149	-0-	50	1	1382	3	Y	-0-			1
02	1421 X	1178	-0-	-243	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-			1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10542 - 10664			
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
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	79	-0-	79	79		3	1	76	3	Y	-0-			-0-
-----															
W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10714 - 10734			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10529 - 10816			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10652 - 10676			
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	35	39	1	17
							39	9							
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	34	28	1	23
							37	9							
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	507	3	Y	41	49	1	15
							45	9							
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	61	43	1	33
							67	9							
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	478	3	Y	59	77	1	15
							65	9							
02	551 N	502	-0-	-49	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	28	21	1	22
							31	9							
-----															
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 - 10098			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10356 - 10376			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	92	-0-	92	92		3	1	89	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	810 X	645	-0-	-165	-0-	42	1	602	3	Y	1	-0-
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	3	Y	3	1
11	720 X	637	-0-	-83	-0-	39	1	598	3	Y	-0-	-0-
12	682 X	655	-0-	-27	-0-	45	1	607	3	Y	3	1
01	1085 X	411	-0-	-674	-0-	34	1	376	3	Y	1	-0-
02	1015 X	844	-0-	-171	-0-	68	1	773	3	Y	3	1
-----												
SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	3	Y	-0-	-0-
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	56	1	853	3	Y	-0-	-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	3	Y	-0-	-0-
01	1488 X	882	-0-	-606	-0-	73	1	809	3	Y	-0-	-0-
02	1392 X	842	-0-	-550	-0-	68	1	774	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1131	3	Y	3	4
10	1612 N	1342	-0-	-270	-0-	50	1	1289	3	Y	3	3
11	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	40	1	1136	3	Y	4	4
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1405	3	Y	5	4
01	1395 X	1323	-0-	-72	-0-	46	1	1274	3	Y	3	4
*02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	5	4
-----												
SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080	- 10110
09	600 X	374	-0-	-226	-0-	24	1	342	3	Y	7	7
10	589 X	274	-0-	-315	-0-	17	1	253	3	Y	4	4
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	14	13
12	372 X	281	-0-	-91	-0-	19	1	253	3	Y	8	9
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	10	10
02	551 X	379	-0-	-172	-0-	30	1	340	3	Y	8	8

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10130 - 10146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	283	-0-	-137	-0-	10	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	1	1	1	-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10510 - 10548		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10666 - 10690		
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	7	1	182	3	Y	6	10	1	3
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	16	8	1	11
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	18	9	549	3	Y	42	38	1	15
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	9	922	3	Y	69	47	1	37
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	81	97	1	21
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	76	9	712	3	Y	59	33	1	47
						34	1							
						89	9							
						27	1							
						65	9							
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458 - 10484		
09	960 N	803	-0-	-157	-0-	43	1	759	3	Y	1	1	1	-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1	9	979	3	Y	1	1	1	-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	878	3	Y	1	1	1	-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1	9	1229	3	Y	1	1	1	-0-
01	1023 X	876	-0-	-147	-0-	31	1	844	3	Y	2	2	1	-0-
02	957 X	773	-0-	-184	-0-	43	1	743	3	Y	2	2	1	-0-
						1	9							
						2	9							
						28	1							
						2	9							
SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950 - 9984		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	510 X	423	-0-	-87	-0-			26	1	373	3	Y	22	23 1	2
10	605 X	605	-0-	-0-	-0-			24	9	534	3	Y	33	31 1	4
11	390 X	352	-0-	-38	-0-			35	1	313	3	Y	17	19 1	2
12	434 X	398	-0-	-36	-0-			36	9	344	3	Y	26	24 1	4
01	620 N	438	-0-	-182	-0-			20	1	374	3	Y	27	28 1	3
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-			19	9	515	3	Y	30	28 1	5
								34	1						
								30	9						
								45	1						
								33	9						
-----															
SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466				
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-			41	1	735	3	Y	11	12 1	1
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-			12	9	763	3	Y	9	9 1	1
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			29	1	981	3	Y	24	22 1	3
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-			10	9	865	3	Y	13	14 1	2
01	806 N	711	-0-	-95	-0-			34	1	675	3	Y	11	12 1	1
02	1015 N	548	-0-	-467	-0-			26	9	517	3	Y	10	9 1	2
								30	1						
								14	9						
								24	1						
								12	9						
								20	1						
								11	9						
-----															
SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442				
09	1770 X	1196	-0-	-574	-0-			78	1	1118	3	Y	-0-		-0-
10	1829 X	1396	-0-	-433	-0-			86	1	1310	3	Y	-0-		-0-
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-			99	1	1524	3	Y	-0-		-0-
12	1333 X	952	-0-	-381	-0-			65	1	887	3	Y	-0-		-0-
01	1395 X	1260	-0-	-135	-0-			104	1	1156	3	Y	-0-		-0-
02	1566 X	1318	-0-	-248	-0-			107	1	1211	3	Y	-0-		-0-
-----															
SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378				
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-			18	1	250	3	Y	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-			20	1	301	3	Y	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-			17	1	258	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-			17	1	233	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-			19	1	211	3	Y	-0-		-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-			31	1	352	3	Y	-0-		-0-
-----															
SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368		
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	464 N	304	-0-	-160	-0-	11	1	290	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450	- 10466		
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	64	1	919	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
12	1023 X	648	-0-	-375	-0-	44	1	601	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	802	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
02	986 N	834	-0-	-152	-0-	67	1	763	3	Y	4	3	1	1
						4	9							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818	- 9844		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9966	- 9976		
09	1080 N	777	-0-	-303	-0-	41	1	729	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	899 N	756	-0-	-143	-0-	28	1	722	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	690 N	508	-0-	-182	-0-	17	1	489	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	784	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
02	754 X	513	-0-	-241	-0-	19	1	493	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	280	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	667 X	388	-0-	-279	-0-	14	1	373	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10020 - 10040	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10360 - 10398	
09	510 N	6	-0-	-504	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
10	527 N	188	-0-	-339	-0-	7	1	181	3	Y	-0-		-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	217 X	179	-0-	-38	-0-	6	1	171	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	870 X	308	-0-	-562	-0-	11	1	293	3	Y	4	3 1	1
						4	9						

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10410 - 10432	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10403 - 10425	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	14	1	415	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	12	1	332	3	Y	-0-		-0-
02	464 N	274	-0-	-190	-0-	10	1	264	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500 - 10520	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	12	1
						13	9					1
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	17	1
						19	9					2
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	3	1
						3	9					-0-
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	5	1
						6	9					1
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690 - 10716	
09	1710 X	1153	-0-	-557	-0-	75	1	1075	3	Y	3	1
						3	9					-0-
10	2697 X	1813	-0-	-884	-0-	112	1	1698	3	Y	3	1
						3	9					-0-
11	3510 X	417	-0-	-3093	-0-	25	1	390	3	Y	2	1
						2	9					-0-
12	3627 X	684	-0-	-2943	-0-	47	1	636	3	Y	1	1
						1	9					-0-
01	3348 X	685	-0-	-2663	-0-	57	1	627	3	Y	1	1
						1	9					-0-
02	1682 X	554	-0-	-1128	-0-	45	1	508	3	Y	1	1
						1	9					-0-
-----												
SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224 - 10244	
09	3000 N	3705	-0-	705	705	197	1	3498	3	Y	9	1
						10	9					1
10	2834 N	2129	-0-	-705	-0-	79	1	2044	3	Y	5	1
						6	9					1
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	33	1	933	3	Y	6	1
						7	9					1
12	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	3	Y	9	1
						10	9					1
01	3844 X	1042	-0-	-2802	-0-	36	1	997	3	Y	8	1
						9	9					1
02	3596 X	2505	-0-	-1091	-0-	91	1	2403	3	Y	10	1
						11	9					2
-----												
SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768 - 10794	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	Y	1	1
						1	9					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	-0-
12	1147 N	140	-0-	-1007	-0-	10	1	130	3	Y	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-	-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-	-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260			
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
09		1320 N	1305	-0-	-15	-0-	67 1	1201 3	Y	34	36 1			3
							37 9							
10		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	41 1	1061 3	Y	22	22 1			3
							24 9							
11		1410 N	917	-0-	-493	-0-	31 1	873 3	Y	12	14 1			1
							13 9							
12		1364 N	1076	-0-	-288	-0-	36 1	1030 3	Y	9	9 1			1
							10 9							
01		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	35 1	966 3	Y	23	21 1			3
							25 9							
02		899 N	774	-0-	-125	-0-	28 1	737 3	Y	8	9 1			2
							9 9							
-----														
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380			
09		240 N	177	-0-	-63	-0-	9 1	164 3	Y	4	5 1			-0-
							4 9							
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	230 3	Y	5	4 1			1
							6 9							
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	215 3	Y	8	8 1			1
							9 9							
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	7 1	208 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
02		232 N	207	-0-	-25	-0-	7 1	196 3	Y	4	4 1			1
							4 9							
-----														
SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558			
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	205 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	18 1	507 3	Y	17	15 1			2
							19 9							
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	30 1	861 3	Y	15	15 1			2
							17 9							
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	25 1	705 3	Y	14	14 1			2
							15 9							
*02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	22 1	592 3	Y	15	14 1			3
							17 9							
-----														
SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004			
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	Y	136	143 1			13
							150 9							
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	Y	136	131 1			18
							150 9							
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	6 1	175 3	Y	183	181 1			20
							201 9							
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	122	125 1			17
							134 9							
01		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	101 1	2800 3	Y	142	143 1			16
							156 9							
*02		2900 N	2976	-0-	76	76	103 1	2713 3	Y	145	136 1			25
							160 9							



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 X	554	-0-	-376	-0-	35 1	500 3	Y	17	21 1		2
10	961 X	795	-0-	-166	-0-	19 9	726 3	Y	19	18 1		3
11	930 X	515	-0-	-415	-0-	21 9	476 3	Y	7	9 1		1
12	775 X	655	-0-	-120	-0-	31 1	591 3	Y	18	16 1		3
01	806 X	701	-0-	-105	-0-	8 9	625 3	Y	18	19 1		2
02	754 X	698	-0-	-56	-0-	44 1	620 3	Y	21	19 1		4
						20 9						
						56 1						
						20 9						
						55 1						
						23 9						
-----												
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414
09	960 X	497	-0-	-463	-0-	32 1	451 3	Y	13	15 1		1
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	14 9	1005 3	Y	49	43 1		7
11	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	66 1	996 3	Y	94	91 1		10
12	769 X	769	-0-	-0-	-0-	54 9	649 3	Y	65	66 1		9
01	1116 X	1041	-0-	-75	-0-	65 1	889 3	Y	65	67 1		7
02	1131 X	1019	-0-	-112	-0-	103 9	874 3	Y	62	58 1		11
						48 1						
						72 9						
						80 1						
						72 9						
						77 1						
						68 9						
-----												
SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	- 10400
09	1650 X	1101	-0-	-549	-0-	64 1	918 3	Y	108	112 1		11
10	1674 X	633	-0-	-1041	-0-	119 9	547 3	Y	45	50 1		6
11	1620 X	848	-0-	-772	-0-	36 1	732 3	Y	62	61 1		7
12	1674 X	1052	-0-	-622	-0-	50 9	885 3	Y	93	87 1		13
01	1457 X	1368	-0-	-89	-0-	48 1	1147 3	Y	106	107 1		12
*02	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	68 9	1478 3	Y	166	149 1		29
						102 9						
						104 1						
						117 9						
						130 1						
						183 9						
-----												
SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493	- 10522
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1740 X	1488	-0-	-252	-0-		51	1	1422	3	Y	14	19	1	7
10	1798 X	1678	-0-	-120	-0-		15	9	1602	3	Y	13	11	1	9
11	1740 X	1438	-0-	-302	-0-		14	9	1375	3	Y	14	18	1	5
12	1798 X	1237	-0-	-561	-0-		48	1	1179	3	Y	15	12	1	8
01	1767 X	1239	-0-	-528	-0-		41	1	1180	3	Y	15	19	1	4
02	1566 X	1131	-0-	-435	-0-		17	9	1077	3	Y	12	6	1	10
							41	1							
							13	9							
SWR "C"		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE		09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966	
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-		25	1	704	3	Y	1			7
10	682 X	681	-0-	-1	-0-		1	9	656	3	Y	-0-			7
11	660 X	639	-0-	-21	-0-		25	1	616	3	Y	1			8
12	744 X	614	-0-	-130	-0-		22	1	592	3	Y	1			9
01	682 N	604	-0-	-78	-0-		1	9	582	3	Y	1			10
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-		21	1	632	3	Y	-0-			10
							1	9							
							24	1							
SBR		WELL #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988	
09	390 N	243	-0-	-147	-0-		13	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-		14	1	358	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-		13	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-		12	1	349	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-		10	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	244	-0-	-104	-0-		9	1	235	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE		09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289	
09	270 X	220	-0-	-50	-0-		14	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-		19	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-		16	1	253	3	Y	1	1	1	-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-		1	9	215	3	Y	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-		16	1	444	3	Y	-0-			-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-		40	1	421	3	Y	-0-			-0-
							37	1							
SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE		09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832	
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-		23	1	630	3	Y	1			6
10	589 N	554	-0-	-35	-0-		1	9	530	3	Y	4			10
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-		20	1	471	3	Y	5			15
12	682 N	631	-0-	-51	-0-		4	9	607	3	Y	3			18
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-		17	1	544	3	Y	5			23
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-		21	1	583	3	Y	-0-			23
							3	9							
							20	1							
							6	9							
							22	1							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	- 10792	
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
09		1200 X	1177	-0-	-23	-0-	77 1	1100 3	Y	-0-			-0-
10		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	75 1	1144 3	Y	-0-			-0-
11		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	105 1	1611 3	Y	-0-			-0-
12		1209 X	912	-0-	-297	-0-	63 1	849 3	Y	-0-			-0-
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	119 1	1319 3	Y	-0-			-0-
02		1653 X	664	-0-	-989	-0-	54 1	610 3	Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436	- 10466	
09		870 X	768	-0-	-102	-0-	50 1	716 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
10		963 X	963	-0-	-0-	-0-	59 1	902 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11		898 X	898	-0-	-0-	-0-	55 1	840 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
12		806 X	348	-0-	-458	-0-	24 1	322 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		961 X	574	-0-	-387	-0-	47 1	525 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		899 X	719	-0-	-180	-0-	58 1	660 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
-----													
SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392	
09		420 X	402	-0-	-18	-0-	26 1	372 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
10		434 X	185	-0-	-249	-0-	11 1	172 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11		300 X	177	-0-	-123	-0-	11 1	165 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		403 X	271	-0-	-132	-0-	18 1	250 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
01		403 X	321	-0-	-82	-0-	26 1	293 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		377 X	261	-0-	-116	-0-	21 1	238 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
-----													
SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702	
09		1140 X	797	-0-	-343	-0-	52 1	739 3	Y	5	5 1		1
							6 9						
10		1116 X	52	-0-	-1064	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	1 1		-0-
11		1020 X	779	-0-	-241	-0-	47 1	729 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
12		1054 X	803	-0-	-251	-0-	55 1	741 3	Y	6	5 1		1
							7 9						
01		1054 X	600	-0-	-454	-0-	50 1	548 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
*02		904 X	904	-0-	-0-	-0-	73 1	827 3	Y	4	3 1		1
							4 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498 - 10516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	810 X	190	-0-	-620	-0-	6	1	177	3	Y	6	5	1			3
10	837 X	221	-0-	-616	-0-	7	9	209	3	Y	4	4	1			3
11	600 X	35	-0-	-565	-0-	8	1	33	3	Y	1	4	1			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	4	9									-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	1									-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1	9									-0-
-----																
SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778 - 10810					
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	Y	2					9
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	9	293	3	Y	4					13
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	11	1	291	3	Y	5					18
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	6	9	320	3	Y	2					20
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	11	1	283	3	Y	5					25
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	9	278	3	Y	1					26
-----																
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354 - 10382					
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	12	14	1			1
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	13	9	53	3	Y	5	5	1			1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	Y	27	25	1			3
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	6	9	190	3	Y	20	20	1			3
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	180	3	Y	15	16	1			2
02	464 N	293	-0-	-171	-0-	30	9	250	3	Y	19	18	1			3
-----																
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170 - 10218					
09	810 X	418	-0-	-392	-0-	27	1	380	3	Y	10	11	1			1
10	775 X	751	-0-	-24	-0-	11	9	687	3	Y	17	16	1			2
11	750 X	676	-0-	-74	-0-	45	1	614	3	Y	20	20	1			2
12	651 X	449	-0-	-202	-0-	19	9	401	3	Y	16	16	1			2
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	40	1									-0-
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-	22	9					2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "D"				WELL #: 1	RRCID -> 160462	COMPL. DATE 09/22/1996	TOTAL DEPTH 10777	PERF.10574	- 10587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	15	1	405	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	Y	9	6	1	5
						10	9							
01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	Y	8	11	1	2
						9	9							
02	667 X	622	-0-	-45	-0-	22	1	590	3	Y	9	4	1	7
						10	9							
-----														
SBR				WELL #: 42	RRCID -> 160530	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 10186	PERF. 9334	- 9338					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
SBR				WELL #: 89	RRCID -> 160533	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10736	- 10764					
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	102	104	1	10
						112	9							
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	121	115	1	16
						133	9							
11	510 X	436	-0-	-74	-0-	17	1	261	3	Y	144	144	1	16
						158	9							
12	558 X	496	-0-	-62	-0-	26	1	347	3	Y	112	112	1	16
						123	9							
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	36	1	398	3	Y	114	117	1	13
						125	9							
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	173	156	1	30
						190	9							
-----														
SBR				WELL #: 93	RRCID -> 160535	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10854	PERF.10452	- 10520					
09	420 X	117	-0-	-303	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	403 X	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	403 X	361	-0-	-42	-0-	25	1	335	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	372 X	304	-0-	-68	-0-	25	1	278	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	696 X	540	-0-	-156	-0-	44	1	495	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
SWR "H"				WELL #: 2	RRCID -> 160536	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10710	- 10742					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896 - 10918	
M O	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
09	1200 X	625	-0-	-575	-0-	18 2	1 9	605 3	Y	2	16 1	2
10	868 X	668	-0-	-200	-0-	18 2	1 9	648 3	Y	2		4
11	840 X	532	-0-	-308	-0-	13 1	1 9	518 3	Y	1		5
12	868 X	653	-0-	-215	-0-	24 3	1 9	626 3	Y	3		8
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	25 3	1 9	638 3	Y	3		11
02	522 N	442	-0-	-80	-0-	17 1		425 3	Y	-0-		11
-----												
SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060 - 10104	
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	21 2	1 9	368 3	Y	2	2 1	-0-
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	14 2	1 9	375 3	Y	2	2 1	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	487 3	Y	3	3 1	-0-
12	403 N	235	-0-	-168	-0-	8 2	1 9	225 3	Y	2	2 1	-0-
01	403 N	139	-0-	-264	-0-	5 1		134 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	365	-0-	-128	-0-	13 2	1 9	350 3	Y	2	2 1	-0-
-----												
WR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10622 - 10646	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	30 3	Y	3	3 1	1
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	2 2	1 9	46 3	Y	2	1 1	2
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	58 3	Y	4	4 1	2
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	133 3	Y	2	3 1	1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	60 3	Y	3	3 1	1
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	2 3	1 9	43 3	Y	3	3 1	1
-----												
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882 - 10902	
09	450 X	116	-0-	-334	-0-	8 1		108 3	Y	-0-		10
10	279 X	185	-0-	-94	-0-	11 4	1 9	170 3	Y	4	9 1	5
11	240 X	108	-0-	-132	-0-	7 1		101 3	Y	-0-		5
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		5
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		5
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-		5





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964	-	10984
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
09		540 X	136	-0-	-404	-0-	4 1	132 3	Y	-0-				-0-
10		558 X	377	-0-	-181	-0-	10 1	367 3	Y	-0-				-0-
11		540 X	436	-0-	-104	-0-	11 1	425 3	Y	-0-				-0-
12		341 X	233	-0-	-108	-0-	9 1	224 3	Y	-0-				-0-
01		544 X	544	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3	Y	-0-				-0-
02		435 X	348	-0-	-87	-0-	13 1	335 3	Y	-0-				-0-

WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10593	-	10613
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	16 1	442 3	Y	63	63	1		18
							69 9							
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	14 1	367 3	Y	23	21	1		20
							25 9							
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	17 1	491 3	Y	36	41	1		15
							40 9							
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	28 1	822 3	Y	15	24	1		6
							17 9							
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	32 1	887 3	Y	34	34	1		6
							37 9							
*02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	26 1	677 3	Y	36	33	1		9
							40 9							

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10618	-	10642
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	52 1	931 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	41 1	1054 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	38 1	1078 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	39 1	1127 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	38 1	1052 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
02		1073 N	1052	-0-	-21	-0-	38 1	1012 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							

SWR		WELL #:		1	RRCID ->	161145	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10594	-	10622
09		510 N	457	-0-	-53	-0-	16 1	432 3	Y	8	8	1		4
							9 9							
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	20 1	512 3	Y	8	6	1		6
							9 9							
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	23 1	666 3	Y	16	16	1		6
							18 9							
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	32 1	926 3	Y	22	16	1		12
							24 9							
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	29 1	815 3	Y	19	26	1		5
							21 9							
*02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	30 1	782 3	Y	20	9	1		16
							22 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR		WELL #:		3	RRCID ->	161147	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11168	PERF.10814 - 10834		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		330 X	314	-0-	-16	-0-	10 1	285 3	Y	17	21 1		8
							19 9						
10		366 X	366	-0-	-0-	-0-	13 1	338 3	Y	14	13 1		9
							15 9						
11		349 X	349	-0-	-0-	-0-	11 1	324 3	Y	13	17 1		5
							14 9						
12		325 X	325	-0-	-0-	-0-	10 1	296 3	Y	17	13 1		9
							19 9						
01		372 N	287	-0-	-85	-0-	9 1	260 3	Y	16	21 1		4
							18 9						
02		348 N	284	-0-	-64	-0-	10 1	255 3	Y	17	8 1		13
							19 9						
-----													
SWR		WELL #:		5	RRCID ->	161148	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10960 - 10980		
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
							4 1	93 3	Y	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
							9 3		Y	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-
							3 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
							1 1		Y	-0-			-0-
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
							1 1		Y	-0-			-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
							1 1		Y	-0-			-0-
-----													
WR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	161152	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10568 - 10596		
09		1440 X	765	-0-	-675	-0-	24 1	679 3	Y	56	62 1		16
							62 9						
10		1488 X	840	-0-	-648	-0-	30 1	782 3	Y	25	20 1		21
							28 9						
11		1440 X	785	-0-	-655	-0-	25 1	719 3	Y	37	42 1		16
							41 9						
12		1085 X	564	-0-	-521	-0-	18 1	529 3	Y	15	25 1		6
							17 9						
01		837 N	703	-0-	-134	-0-	23 1	630 3	Y	45	43 1		8
							50 9						
02		754 N	531	-0-	-223	-0-	18 1	483 3	Y	27	28 1		7
							30 9						
-----													
HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050 - 11070		
09		900 X	232	-0-	-668	-0-	7 1	225 3	Y	-0-			-0-
							6 1	221 3	Y	-0-			-0-
10		930 X	227	-0-	-703	-0-	2 1	88 3	Y	-0-			-0-
							4 1	98 3	Y	-0-			-0-
11		330 X	90	-0-	-240	-0-	6 1	163 3	Y	-0-			-0-
							5 1	115 3	Y	-0-			-0-
12		341 X	102	-0-	-239	-0-	4 1	98 3	Y	-0-			-0-
							6 1	163 3	Y	-0-			-0-
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	6 1	163 3	Y	-0-			-0-
							5 1	115 3	Y	-0-			-0-
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825 - 10845		
09		510 X	77	-0-	-433	-0-	5 1	72 3	Y	-0-			27
							1 3		Y	-0-	25 1		2
10		527 X	1	-0-	-526	-0-	2 3		Y	-0-			2
							10 1	136 3	Y	-0-			2
11		630 X	2	-0-	-628	-0-	2 3		Y	-0-			2
							2 9		Y	-0-			4
12		651 X	148	-0-	-503	-0-	10 1	136 3	Y	2			4
							2 9		Y	-0-			4
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			4
									Y	-0-			4
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		4	RRCID ->	161439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10886	- 10912		
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	161441	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10543	- 10563	
09	690 X	507	-0-	-183	-0-	13	1	372	3	Y	111	118 1	31
						122	9						
10	682 X	523	-0-	-159	-0-	18	1	459	3	Y	42	38 1	35
						46	9						
11	660 X	488	-0-	-172	-0-	15	1	415	3	Y	53	66 1	22
						58	9						
12	589 X	114	-0-	-475	-0-	3	1	99	3	Y	11	29 1	4
						12	9						
01	589 X	213	-0-	-376	-0-	6	1	162	3	Y	41	38 1	7
						45	9						
02	493 X	50	-0-	-443	-0-	1	1	36	3	Y	12	16 1	3
						13	9						

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718	- 10742	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	15	1	198	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500	- 10525	
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	118	1	1681	3	Y	62	56 1	6
						68	9						
10	1116 X	943	-0-	-173	-0-	56	1	856	3	Y	28	30 1	4
						31	9						
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	3	Y	47	46 1	5
						52	9						
12	1922 X	1067	-0-	-855	-0-	69	1	943	3	Y	50	48 1	7
						55	9						
01	1922 X	1124	-0-	-798	-0-	90	1	993	3	Y	37	40 1	4
						41	9						
02	1798 X	1321	-0-	-477	-0-	103	1	1164	3	Y	49	44 1	9
						54	9						

SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411	- 10452	
09	900 N	697	-0-	-203	-0-	46	1	651	3	Y	-0-		-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	3	Y	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	43	1	581	3	Y	-0-		-0-
01	1023 X	861	-0-	-162	-0-	71	1	790	3	Y	-0-		-0-
*02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	83	1	946	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		4
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	68	3	Y	2	4 1	2
						2	9						
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-		2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		2
-----													
SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756		
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SWR "H"		WELL #:		6	RRCID ->	161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10773 - 10793		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-		2
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	25	1	639	3	Y	3		5
						3	9						
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	4		9
						4	9						
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	2		11
						2	9						
01	682 N	356	-0-	-326	-0-	12	1	340	3	Y	4		15
						4	9						
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	13	1	352	3	Y	-0-		15
-----													
WR "K"		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10486 - 10502		
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SWR		WELL #:		4	RRCID ->	161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10604 - 10634		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	13	13 1	6
						14	9						
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	9	9 1	6
						10	9						
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	12	14 1	4
						13	9						
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	5	1	157	3	Y	4	6 1	2
						4	9						
01	372 N	145	-0-	-227	-0-	5	1	136	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
02	377 N	143	-0-	-234	-0-	5	1	132	3	Y	5	2 1	4
						6	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR				WELL #:	2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764	
M	O	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
09		330 N	235	-0-	-95	-0-	8 1	226 3	Y	1	2 1			1
							1 9							
10		248 N	137	-0-	-111	-0-	5 1	131 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	17 1	493 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
12		248 N	2	-0-	-246	-0-	2 3		Y	-0-	1 1			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SBR				WELL #:	107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736	- 10792	
09		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	153 1	2181 3	Y	-0-				-0-
10		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	142 1	2163 3	Y	-0-				-0-
11		1920 X	12	-0-	-1908	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-				-0-
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-				-0-
02		2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SBR				WELL #:	112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048	
09		1800 N	1302	-0-	-498	-0-	69 1	1233 3	Y	-0-				-0-
10		1147 N	555	-0-	-592	-0-	21 1	534 3	Y	-0-				-0-
11		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-				-0-
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-				-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SBR				WELL #:	111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496	
09		570 N	442	-0-	-128	-0-	29 1	413 3	Y	-0-				-0-
10		496 N	444	-0-	-52	-0-	27 1	417 3	Y	-0-				-0-
11		600 N	397	-0-	-203	-0-	24 1	373 3	Y	-0-				-0-
12		465 N	293	-0-	-172	-0-	20 1	273 3	Y	-0-				-0-
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	27 1	302 3	Y	-0-				-0-
02		377 N	371	-0-	-6	-0-	30 1	341 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR				WELL #:	113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
HUFF				WELL #:	5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	- 11144	
09		810 X	399	-0-	-411	-0-	11 1	388 3	Y	-0-	2 1			-0-
10		837 X	554	-0-	-283	-0-	15 1	539 3	Y	-0-				-0-
11		810 X	579	-0-	-231	-0-	14 1	565 3	Y	-0-				-0-
12		713 X	387	-0-	-326	-0-	14 1	372 3	Y	1				1
							1 9							
01		714 X	714	-0-	-0-	-0-	27 1	687 3	Y	-0-				1
02		551 X	498	-0-	-53	-0-	19 1	479 3	Y	-0-				1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	660 N	192	-0-	-468	-0-	13	1	179	3	Y	-0-				9
10	961 N	330	-0-	-631	-0-	20	1	310	3	Y	-0-	8	1		1
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	39	1	607	3	Y	-0-				1
12	0	410	-0-	410	410	28	1	382	3	Y	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				17
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	-0-	16	1		1
11	480 X	165	-0-	-315	-0-	10	1	155	3	Y	-0-				1
12	496 X	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	Y	-0-				1
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				1

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

09	1200 X	832	-0-	-368	-0-	29	1	794	3	Y	8	11	1		4
10	1240 X	975	-0-	-265	-0-	36	1	929	3	Y	9	7	1		6
11	1260 X	913	-0-	-347	-0-	31	1	873	3	Y	8	11	1		3
12	1302 X	753	-0-	-549	-0-	25	1	719	3	Y	8	7	1		4
01	1302 X	1093	-0-	-209	-0-	38	1	1045	3	Y	9	11	1		2
*02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	33	1	880	3	Y	13	5	1		10

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

09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	52	37	1		38
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	99	50	1		87
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	27	92	1		22
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	18	23	1		17
01	651 N	328	-0-	-323	-0-	11	1	310	3	Y	6				23
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	804	3	Y	15	21	1		17

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

09	810 X	725	-0-	-85	-0-	25	1	683	3	Y	15	26	1		7
10	992 X	853	-0-	-139	-0-	31	1	809	3	Y	12	11	1		8
11	960 X	733	-0-	-227	-0-	24	1	691	3	Y	16	18	1		6
12	992 X	681	-0-	-311	-0-	22	1	641	3	Y	16	13	1		9
01	992 X	780	-0-	-212	-0-	26	1	736	3	Y	16	21	1		4
02	812 X	603	-0-	-209	-0-	21	1	563	3	Y	17	8	1		13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WR "K"		WELL #:		5	RRCID ->	162048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10523	- 10543		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	40	3	Y	19	16	1	14
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	21	9			Y	-0-	14	1	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	19	2	1	17
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	6			23
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	7	9	414	3	Y	149	22	1	150
						16	1							
						164	9							
-----														
SWR "B"		WELL #:		8	RRCID ->	162050	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10498	- 10518		
09	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	34	1	943	3	Y	76	69	1	37
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	84	9	1409	3	Y	82	63	1	56
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	54	1	1245	3	Y	102	121	1	37
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	90	9	1006	3	Y	120	92	1	65
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	44	1	1475	3	Y	117	152	1	30
02	1450 X	872	-0-	-578	-0-	112	9	757	3	Y	78	47	1	61
						35	1							
						132	9							
						53	1							
						129	9							
						29	1							
						86	9							
-----														
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564		
09	1350 N	1004	-0-	-346	-0-	64	1	910	3	Y	27	28	1	3
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	30	9	968	3	Y	27	26	1	4
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1	1080	3	Y	36	36	1	4
12	1023 N	769	-0-	-254	-0-	30	9	690	3	Y	25	25	1	4
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	70	1	925	3	Y	27	28	1	3
02	1160 N	1146	-0-	-14	-0-	40	9	1047	3	Y	6	8	1	1
						51	1							
						28	9							
						84	1							
						30	9							
						92	1							
						7	9							
-----														
SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1350 X	1056	-0-	-294	-0-	69	1	987	3	Y	-0-				-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1144	3	Y	-0-				-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	1009	3	Y	-0-				-0-
12	1085 X	812	-0-	-273	-0-	56	1	756	3	Y	-0-				-0-
01	1209 X	666	-0-	-543	-0-	55	1	611	3	Y	-0-				-0-
02	1131 X	610	-0-	-521	-0-	49	1	561	3	Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-				1
10	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SWR		WELL #:		6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720	
09	480 N	307	-0-	-173	-0-	10	1	273	3	Y	22	26	1		11
						24	9								
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	11	1	283	3	Y	13	15	1		9
						14	9								
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	8	1	217	3	Y	3	11	1		1
						3	9								
12	310 N	31	-0-	-279	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
01	341 X	33	-0-	-308	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	290 X	144	-0-	-146	-0-	5	1	136	3	Y	3	1	1		2
						3	9								
-----															
SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504	
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	8	1	225	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
10	403 N	218	-0-	-185	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	10	1	285	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
12	248 N	121	-0-	-127	-0-	4	1	115	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
*02	332 X	332	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
-----															
HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	7	1	269	3	Y	-0-				-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	1				1
						1	9								
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-				1
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	11	1	272	3	Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	690 X	51	-0-	-639	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	372 X	52	-0-	-320	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	210 X	35	-0-	-175	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

09	810 X	767	-0-	-43	-0-	22	1	745	3	Y	-0-			-0-
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	3	Y	-0-			-0-
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	23	1	905	3	Y	-0-			-0-
12	843 X	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	-0-			-0-
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	3	Y	-0-			-0-
*02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	-0-			-0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

09	210 N	88	-0-	-122	-0-	3	1	83	3	Y	2	10	1	1
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	3	2	1	2
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	5	1	145	3	Y	3	4	1	1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	4	3	1	2
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	4	1	87	3	Y	3	4	1	1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	3	1			Y	-0-	1	1	-0-

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	9	9	1	4
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	10	1	221	3	Y	3	5	1	2
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	661	3	Y	11	9	1	4
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	13	10	1	7
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	493	3	Y	12	16	1	3
02	667 N	472	-0-	-195	-0-	20	1	440	3	Y	14	6	1	11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	810 N	676	-0-	-134	-0-	44	1	632	3	Y	-0-				-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	153	1	2323	3	Y	-0-				-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	125	1	1929	3	Y	-0-				-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	77	1	1052	3	Y	-0-				-0-
01	2480 X	1084	-0-	-1396	-0-	90	1	994	3	Y	-0-				-0-
02	2320 X	2	-0-	-2318	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346			
09	570 X	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	3	Y	-0-				-0-
10	558 X	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	3	Y	-0-				-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-				-0-
12	589 X	277	-0-	-312	-0-	19	1	258	3	Y	-0-				-0-
01	589 X	194	-0-	-395	-0-	16	1	178	3	Y	-0-				-0-
02	609 X	135	-0-	-474	-0-	11	1	124	3	Y	-0-				-0-
-----															
WR "K"		WELL #:		8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500	
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	14	1	376	3	Y	15	11	1		11
						17	9								
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	13	1	339	3	Y	21	13	1		19
						23	9								
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	7	20	1		6
						8	9								
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	13	1	389	3	Y	10	7	1		9
						11	9								
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				9
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
-----															
WR "K"		WELL #:		9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SWR "B"		WELL #:		14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488	
09	930 X	683	-0-	-247	-0-	24	1	659	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	1085 X	906	-0-	-179	-0-	34	1	871	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	1050 X	877	-0-	-173	-0-	30	1	846	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	1085 X	537	-0-	-548	-0-	18	1	517	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
01	899 X	505	-0-	-394	-0-	17	1	487	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
02	841 X	487	-0-	-354	-0-	18	1	467	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
-----															
WHITEHURST		WELL #:		3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032			
09	330 X	86	-0-	-244	-0-	6	1	80	3	Y	-0-				-0-
10	279 X	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-				-0-
11	300 X	179	-0-	-121	-0-	11	1	168	3	Y	-0-				-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	Y	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-				-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		124	RRCID ->	162645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10206	- 10252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		570 N	443	-0-	-127	-0-	29 1	408 3	Y	5	5	1		1
							6 9							
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	458 3	Y	7	7	1		1
							8 9							
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	449 3	Y	9	9	1		1
							10 9							
12		465 N	317	-0-	-148	-0-	21 1	289 3	Y	6	6	1		1
							7 9							
01		496 N	330	-0-	-166	-0-	27 1	296 3	Y	6	6	1		1
							7 9							
02		464 N	412	-0-	-52	-0-	33 1	373 3	Y	5	5	1		1
							6 9							
-----														
SBR		WELL #:		122	RRCID ->	162666	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10099	- 10144		
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	35 1	626 3	Y	-0-				-0-
							21 1	542 3	Y	-0-				-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	21 1	542 3	Y	-0-				-0-
							33 1	942 3	Y	-0-				-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	33 1	942 3	Y	-0-				-0-
							42 1	1219 3	Y	-0-				-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	42 1	1219 3	Y	-0-				-0-
							53 1	1481 3	Y	-0-				-0-
01		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	53 1	1481 3	Y	-0-				-0-
							66 1	1750 3	Y	-0-				-0-
*02		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	66 1	1750 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216		
09		2100 X	1302	-0-	-798	-0-	69 1	1222 3	Y	10	11	1		1
							11 9							
10		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	40 1	1050 3	Y	9	9	1		1
							10 9							
11		1290 X	1251	-0-	-39	-0-	42 1	1189 3	Y	18	17	1		2
							20 9							
12		1333 X	1185	-0-	-148	-0-	39 1	1121 3	Y	23	22	1		3
							25 9							
01		1333 X	1303	-0-	-30	-0-	44 1	1228 3	Y	28	28	1		3
							31 9							
02		1247 X	953	-0-	-294	-0-	34 1	888 3	Y	28	26	1		5
							31 9							
-----														
SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382		
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	570 3	Y	-0-				-0-
							26 1	686 3	Y	-0-				-0-
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	26 1	686 3	Y	-0-				-0-
							20 1	582 3	Y	-0-				-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	20 1	582 3	Y	-0-				-0-
							19 1	558 3	Y	-0-				-0-
12		620 N	577	-0-	-43	-0-	19 1	558 3	Y	-0-				-0-
							19 1	526 3	Y	-0-				-0-
01		713 X	545	-0-	-168	-0-	19 1	526 3	Y	-0-				-0-
							23 1	599 3	Y	-0-				-0-
02		667 X	622	-0-	-45	-0-	23 1	599 3	Y	-0-				-0-
-----														
SWR "H"		WELL #:		10	RRCID ->	162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		138	RRCID -> 162869		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434	- 10440			
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	
09		480 X	454	-0-	-26	-0-	30	1	423	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		496 X	477	-0-	-19	-0-	29	1	447	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		480 X	205	-0-	-275	-0-	13	1	192	3	Y	-0-			-0-
12		498 X	498	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	37	1	407	3	Y	-0-			-0-
*02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
-----															
SBR		WELL #:		131	RRCID -> 162872		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478			
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	23	1	409	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		527 N	482	-0-	-45	-0-	17	1	464	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		435 N	341	-0-	-94	-0-	12	1	328	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
-----															
WR "A"		WELL #:		15	RRCID -> 162928		COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10624			
09		480 N	372	-0-	-108	-0-	11	1	310	3	Y	46	48	1	13
							51	9							
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	23	17	1	19
							25	9							
11		420 N	310	-0-	-110	-0-	10	1	276	3	Y	22	32	1	9
							24	9							
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	11	1	330	3	Y	8	14	1	3
							9	9							
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	10	1	287	3	Y	15	15	1	3
							17	9							
02		290 N	204	-0-	-86	-0-	7	1	180	3	Y	15	14	1	4
							17	9							
-----															
SBR		WELL #:		135	RRCID -> 163034		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386			
09		570 N	197	-0-	-373	-0-	10	1	187	3	Y	-0-			-0-
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1283	3	Y	-0-			-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	Y	-0-			-0-
01		1333 X	416	-0-	-917	-0-	14	1	402	3	Y	-0-			-0-
02		1247 X	204	-0-	-1043	-0-	7	1	197	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249 -	10278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050 X	671	-0-	-379	-0-	43 1	617 3	Y	10	11	1		1
10	1085 X	796	-0-	-289	-0-	11 9	735 3	Y	12	11	1		2
11	1050 X	774	-0-	-276	-0-	48 1	709 3	Y	17	17	1		2
12	1023 X	415	-0-	-608	-0-	13 9	377 3	Y	9	10	1		1
01	1023 X	586	-0-	-437	-0-	46 1	534 3	Y	4	5	1		-0-
*02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	19 9	909 3	Y	11	9	1		2
						28 1							
						10 9							
						48 1							
						4 9							
						80 1							
						12 9							
-----													
SBR		WELL #:		140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324 -	10354	
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	23 1	402 3	Y	-0-				-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	22 1	573 3	Y	-0-				-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	20 1	559 3	Y	-0-				-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21 1	599 3	Y	-0-				-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	20 1	561 3	Y	-0-				-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	Y	-0-				-0-
-----													
SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328 -	10350	
09	1140 X	76	-0-	-1064	-0-	4 1	72 3	Y	-0-				-0-
10	496 X	378	-0-	-118	-0-	14 1	364 3	Y	-0-				-0-
11	480 X	425	-0-	-55	-0-	14 1	411 3	Y	-0-				-0-
12	403 X	302	-0-	-101	-0-	10 1	292 3	Y	-0-				-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	11 1	302 3	Y	-0-				-0-
02	406 N	203	-0-	-203	-0-	7 1	196 3	Y	-0-				-0-
-----													
SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232 -	10260	
09	540 X	186	-0-	-354	-0-	10 1	172 3	Y	4	5	1		-0-
10	372 X	165	-0-	-207	-0-	4 9	156 3	Y	3	3	1		-0-
11	300 X	213	-0-	-87	-0-	6 1	198 3	Y	7	6	1		1
12	310 X	136	-0-	-174	-0-	3 9	130 3	Y	2	3	1		-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	7 1	113 3	Y	3	3	1		-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8 9	270 3	Y	6	5	1		1
						2 9							
						10 1							
						7 9							
-----													
SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090 -	10122	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1	465 3	Y	2	2	1		-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	2 9	306 3	Y	1	1	1		-0-
11	1890 N	506	-0-	-1384	-0-	12 1	488 3	Y	1	1	1		-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1 9	1238 3	Y	4	3	1		1
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	17 1	793 3	Y	2	3	1		-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	1 9	516 3	Y	2	2	1		-0-
						43 1							
						4 9							
						28 1							
						2 9							
						20 1							
						2 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	12	1	219	3	Y	1	-0-
						1	9					
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	-0-
						1	9					
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	1	-0-
						1	9					
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	6	1	186	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	7	1	191	3	Y	1	-0-
						1	9					
-----												
SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	27	1	481	3	Y	7	1
						8	9					
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	7	1
						8	9					
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	19	1	542	3	Y	10	1
						11	9					
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	7	1
						8	9					
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	19	1	524	3	Y	8	1
						9	9					
02	551 N	514	-0-	-37	-0-	18	1	489	3	Y	6	1
						7	9					
-----												
SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	37	1	568	3	Y	1	-0-
						1	9					
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	1	-0-
						1	9					
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	-0-
						1	9					
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	3	Y	-0-	-0-
*02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	175	1	1987	3	Y	1	-0-
						1	9					
-----												
SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	14	1	253	3	Y	4	-0-
						4	9					
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	8	1	220	3	Y	3	-0-
						3	9					
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	6	1
						7	9					
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	8	1	243	3	Y	2	-0-
						2	9					
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	4	-0-
						4	9					
02	290 N	263	-0-	-27	-0-	9	1	248	3	Y	5	1
						6	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070		
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		
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	33 1	9 9	587 3	Y	8	8 1	1	
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	30 1	9 9	770 3	Y	8	8 1	1	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	27 1	12 9	777 3	Y	11	11 1	1	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28 1	8 9	803 3	Y	7	7 1	1	
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	29 1	9 9	811 3	Y	8	8 1	1	
02	783 N	237	-0-	-546	-0-	9 1	2 9	226 3	Y	2	3 1	-0-	
-----													
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806		
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	17 1		244 3	Y	-0-		-0-	
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	18 1		276 3	Y	-0-		-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1		393 3	Y	1	1 1	-0-	
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	1 9		257 3	Y	1	1 1	-0-	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	1 9		442 3	Y	1	1 1	-0-	
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	416 3	Y	1	1 1	-0-	
-----													
SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382		
09	1410 N	954	-0-	-456	-0-	61 1		874 3	Y	17	17 1	2	
10	1302 N	725	-0-	-577	-0-	19 9		667 3	Y	13	13 1	2	
11	1140 N	656	-0-	-484	-0-	44 1		608 3	Y	7	8 1	1	
12	992 N	99	-0-	-893	-0-	8 9		91 3	Y	1	2 1	-0-	
01	713 N	111	-0-	-602	-0-	7 1		102 3	Y	-0-		-0-	
02	638 N	17	-0-	-621	-0-	1 9		16 3	Y	-0-		-0-	
-----													
SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386		
09	2670 X	1757	-0-	-913	-0-	114 1		1630 3	Y	12	18 1	1	
10	4340 X	1568	-0-	-2772	-0-	13 9		1448 3	Y	23	21 1	3	
11	4200 X	1517	-0-	-2683	-0-	95 1		1396 3	Y	27	27 1	3	
12	4340 X	3133	-0-	-1207	-0-	25 9		2861 3	Y	55	50 1	8	
01	4216 X	2200	-0-	-2016	-0-	91 1		1929 3	Y	88	86 1	10	
*02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	30 9		2673 3	Y	43	45 1	8	
-----													
SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762		
09	2100 X	597	-0-	-1503	-0-	211 1		558 3	Y	-0-		-0-	
10	2170 X	694	-0-	-1476	-0-	61 9		651 3	Y	-0-		-0-	
11	900 X	779	-0-	-121	-0-	48 1		731 3	Y	-0-		-0-	
12	775 X	416	-0-	-359	-0-	29 1		387 3	Y	-0-		-0-	
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	68 1		749 3	Y	-0-		-0-	
02	754 X	737	-0-	-17	-0-	47 9		677 3	Y	-0-		-0-	



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498		
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
09		3210 X	2692	-0-	-518	-0-	176 1	2513 3	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
10		3317 X	2921	-0-	-396	-0-	180 1	2739 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
11		3210 X	3085	-0-	-125	-0-	188 1	2893 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
12		2821 X	929	-0-	-1892	-0-	64 1	864 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	247 1	2735 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
*02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	317 1	3599 3	Y	4	3	1		1
							4 9							
-----														
SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266		
09		390 N	231	-0-	-159	-0-	12 1	219 3	Y	-0-				-0-
							10 1	259 3	Y	-0-				-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	304 3	Y	-0-				-0-
							12 1	345 3	Y	-0-				-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	9 1	246 3	Y	-0-				-0-
							11 1	293 3	Y	-0-				-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	12 1	345 3	Y	-0-				-0-
							9 1	246 3	Y	-0-				-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	11 1	293 3	Y	-0-				-0-
							11 1	293 3	Y	-0-				-0-
02		319 N	304	-0-	-15	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
-----														
SWR "D"		WELL #:		4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592				
09		1200 N	1100	-0-	-100	-0-	37 1	1039 3	Y	22	26	1		11
							24 9							
10		1178 N	467	-0-	-711	-0-	17 1	432 3	Y	16	16	1		11
							18 9							
11		1230 N	63	-0-	-1167	-0-	2 1	55 3	Y	5	14	1		2
							6 9							
12		1147 N	7	-0-	-1140	-0-	5 3	2 9	Y	2	3	1		1
									Y	-0-	1	1		-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-				-0-
										-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456		
09		1410 X	1226	-0-	-184	-0-	80 1	1146 3	Y	-0-				-0-
							72 1	1089 3	Y	-0-				-0-
10		1395 X	1161	-0-	-234	-0-	42 1	646 3	Y	-0-				-0-
							59 1	801 3	Y	-0-				-0-
11		1260 X	688	-0-	-572	-0-	92 1	1017 3	Y	-0-				-0-
							39 1	443 3	Y	-0-				-0-
12		1271 X	860	-0-	-411	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
01		1271 X	1109	-0-	-162	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
02		1189 X	482	-0-	-707	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736				
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
							1 1	15 3	Y	-0-				-0-
11		16 X	16	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
							26 1	356 3	Y	-0-				-0-
12		382 X	382	-0-	-0-	-0-	43 1	472 3	Y	-0-				-0-
							40 1	458 3	Y	-0-				-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980				
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	Y	-0-				-0-
							7 3		Y	-0-				-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 1	205 3	Y	-0-				-0-
							3 3		Y	-0-				-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	Y	-0-				-0-
							7 1	196 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	3	-0-	-59	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116	- 10130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	1034	-0-	-3376	-0-	54	1	969	3	Y	10	11	1	1
10	1643 X	1014	-0-	-629	-0-	11	9	969	3	Y	7	7	1	1
11	1590 X	1076	-0-	-514	-0-	37	1	1029	3	Y	10	10	1	1
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	8	9	1933	3	Y	14	13	1	2
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	36	1	2259	3	Y	20	20	1	2
*02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	11	9	2461	3	Y	23	21	1	4
						67	1							
						15	9							
						81	1							
						22	9							
						93	1							
						25	9							
-----														
SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442	- 10466		
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	21	1	374	3	Y	2	2	1	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	2	9	463	3	Y	1	1	1	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	4	4	1	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	1	9	533	3	Y	2	2	1	-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	17	1	456	3	Y	2	2	1	-0-
02	493 N	337	-0-	-156	-0-	4	9	323	3	Y	2	2	1	-0-
						18	1							
						2	9							
						16	1							
						2	9							
						12	1							
						2	9							
-----														
SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10074	- 10084		
09	821 X	821	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	Y	7	6	1	1
10	465 X	340	-0-	-125	-0-	8	9	326	3	Y	1	2	1	-0-
11	450 X	286	-0-	-164	-0-	13	1	274	3	Y	2	2	1	-0-
12	837 X	150	-0-	-687	-0-	10	1	144	3	Y	1	1	1	-0-
01	341 N	138	-0-	-203	-0-	2	9	133	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
						1	9							
						5	1							
-----														
SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9914	- 9938		
09	1320 X	830	-0-	-490	-0-	36	1	649	3	Y	132	145	1	13
10	1364 X	824	-0-	-540	-0-	145	9	648	3	Y	137	131	1	19
11	1140 X	897	-0-	-243	-0-	25	1	671	3	Y	184	183	1	20
12	1085 X	634	-0-	-451	-0-	151	9	498	3	Y	108	113	1	15
01	1085 X	480	-0-	-605	-0-	24	1	368	3	Y	90	95	1	10
02	870 X	430	-0-	-440	-0-	202	9	304	3	Y	104	96	1	18
						17	1							
						119	9							
						13	1							
						99	9							
						12	1							
						114	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10317	- 10346	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	6	1	160	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	3	Y	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-		-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9782	- 9818	
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	32	1	566	3	Y	23	24 1	2
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	23	22 1	3
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	25	9	608	3	Y	34	33 1	4
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	21	1	549	3	Y	28	28 1	4
01	651 X	544	-0-	-107	-0-	37	9	503	3	Y	21	23 1	2
02	638 X	545	-0-	-93	-0-	19	1	508	3	Y	16	15 1	3
						18	9						

SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.10662	- 10682	
09	960 X	690	-0-	-270	-0-	45	1	644	3	Y	1	1 1	-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	1	1 1	-0-
11	750 X	726	-0-	-24	-0-	44	1	681	3	Y	1	1 1	-0-
12	775 X	414	-0-	-361	-0-	28	1	385	3	Y	1	1 1	-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	40	1	443	3	Y	1	1 1	-0-
02	696 N	646	-0-	-50	-0-	52	1	593	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10118	- 10150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302	- 10322	
09	870 X	166	-0-	-704	-0-	7	1	125	3	Y	31	33 1	3
10	527 X	399	-0-	-128	-0-	34	9	351	3	Y	31	30 1	4
11	510 X	420	-0-	-90	-0-	14	1	360	3	Y	43	42 1	5
12	465 X	443	-0-	-22	-0-	47	9	397	3	Y	29	30 1	4
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32	9	410	3	Y	33	33 1	4
02	406 N	345	-0-	-61	-0-	15	1	297	3	Y	34	32 1	6
						36	9						
						11	1						
						37	9						

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 X	661	-0-	-149	-0-	19 1	642 3	Y	-0-	2 1		-0-
10	837 X	427	-0-	-410	-0-	12 1	414 3	Y	1			1
						1 9						
11	810 X	738	-0-	-72	-0-	18 1	720 3	Y	-0-			1
12	806 X	484	-0-	-322	-0-	18 1	466 3	Y	-0-			1
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	33 1	844 3	Y	-0-			1
02	725 X	664	-0-	-61	-0-	26 1	637 3	Y	1			2
						1 9						

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

09	210 N	33	-0-	-177	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			2
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	3 1	46 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	5 1	82 3	Y	-0-			1
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	Y	2			3
						2 9						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			3
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			3

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

09	3540 X	1274	-0-	-2266	-0-	68 1	1203 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
10	1767 X	1239	-0-	-528	-0-	46 1	1190 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	1710 X	1152	-0-	-558	-0-	39 1	1109 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
12	1395 X	1018	-0-	-377	-0-	34 1	981 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
01	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	47 1	1317 3	Y	7	6 1		1
						8 9						
*02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	54 1	1417 3	Y	10	9 1		2
						11 9						

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

09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	28 1	503 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
10	527 X	460	-0-	-67	-0-	17 1	436 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
11	510 X	397	-0-	-113	-0-	13 1	376 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
12	558 X	33	-0-	-525	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	465 N	225	-0-	-240	-0-	8 1	216 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	32 1	859 3	Y	12	10 1		2
						13 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		510 X	403	-0-	-107	-0-	21 1	382 3	Y	-0-			-0-
10		310 X	267	-0-	-43	-0-	10 1	257 3	Y	-0-			-0-
11		510 X	300	-0-	-210	-0-	10 1	290 3	Y	-0-			-0-
12		527 X	245	-0-	-282	-0-	8 1	237 3	Y	-0-			-0-
01		527 X	215	-0-	-312	-0-	7 1	196 3	Y	11			11
							12 9						
02		377 X	191	-0-	-186	-0-	6 1	170 3	Y	14	21 1		4
							15 9						
-----													
SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.	10710 - 10720	
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	27 1	764 3	Y	1			4
							1 9						
10		465 N	459	-0-	-6	-0-	17 1	441 3	Y	1			5
							1 9						
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	15 1	442 3	Y	1			6
							1 9						
12		806 N	514	-0-	-292	-0-	17 1	496 3	Y	1			7
							1 9						
01		465 N	436	-0-	-29	-0-	15 1	420 3	Y	1			8
							1 9						
*02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	20 1	522 3	Y	-0-			8
-----													
SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	10730 - 10750	
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	20 1	553 3	Y	1			4
							1 9						
10		558 N	460	-0-	-98	-0-	17 1	443 3	Y	-0-			4
							1 9						
11		540 N	386	-0-	-154	-0-	13 1	372 3	Y	1			5
							1 9						
12		589 N	221	-0-	-368	-0-	7 1	214 3	Y	-0-			5
							1 9						
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	7 1	214 3	Y	-0-			5
							1 9						
02		377 N	294	-0-	-83	-0-	11 1	282 3	Y	1			6
							1 9						
-----													
SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978 - 10002	
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		868 N	303	-0-	-565	-0-	11 1	290 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11		600 N	244	-0-	-356	-0-	8 1	233 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	11 1	316 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		310 N	137	-0-	-173	-0-	5 1	130 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		232 N	137	-0-	-95	-0-	5 1	130 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 #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	114	109	1	11
						125	9							
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	130	123	1	18
						143	9							
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	3	1	73	3	Y	16	32	1	2
						18	9							
12	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	3			Y	-0-	2	1	-0-
01	527 N	228	-0-	-299	-0-	7	1	192	3	Y	26	23	1	3
						29	9							
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	29	27	1	5
						32	9							

  

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224 - 10264
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	10828 - 10848
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
10	217 N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-		-0-

  

SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10750 - 10775
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	13	1	203	3	Y	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	Y	-0-	-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	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	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
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			2
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	2	1	1
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			8
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	4	7	1	5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	4	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----														
HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876		
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	1829 X	848	-0-	-981	-0-	23	1	825	3	Y	-0-			-0-
11	1770 X	467	-0-	-1303	-0-	12	1	454	3	Y	1			1
12	1829 X	437	-0-	-1392	-0-	1	9							
01	837 N	91	-0-	-746	-0-	16	1	421	3	Y	-0-			1
02	464 N	8	-0-	-456	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	113	-0-	-187	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	45	-0-	-71	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471	- 10506		
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	15	1	202	3	Y	1	1	1	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	9							
						11	1	123	3	Y	-0-			-0-
						21	1	233	3	Y	-0-			-0-
-----														
SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10937	- 10967		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "G"				WELL #: 1	RRCID -> 164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858	- 10884			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	49	-0-	-221	-0-	2	1	46	3	Y	1			21
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	785	3	Y	4			25
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	18	1	514	3	Y	5			30
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	3			33
01	806 X	601	-0-	-205	-0-	21	1	573	3	Y	6			39
02	754 X	214	-0-	-540	-0-	8	1	206	3	Y	-0-			39
-----														
SBR				WELL #: 168	RRCID -> 164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509	- 10529			
09	930 X	412	-0-	-518	-0-	27	1	383	3	Y	2	2	1	-0-
10	961 X	522	-0-	-439	-0-	32	1	488	3	Y	2	2	1	-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	39	1	594	3	Y	6	5	1	1
12	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	Y	8	8	1	1
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	104	1	1148	3	Y	10	10	1	1
*02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	3	Y	11	10	1	2
-----														
SWR "H"				WELL #: 9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878			
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	14	1	403	3	Y	-0-			4
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	2			6
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	14	1	401	3	Y	2			8
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	1			9
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	14	1	394	3	Y	2			11
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	-0-			11
-----														
SBR				WELL #: 169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746	- 10766			
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			3
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SWR "H"				WELL #: 12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "H"		WELL #:		16	RRCID ->	165045	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10854 - 10882	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-		11 1	299 3	Y	-0-		19
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-		10 1	255 3	Y	-0-		19
11	240 N	213	-0-	-27	-0-		7 1	206 3	Y	-0-		19
12	310 N	231	-0-	-79	-0-		8 1	223 3	Y	-0-		19
01	279 N	200	-0-	-79	-0-		7 1	193 3	Y	-0-		19
02	203 N	157	-0-	-46	-0-		6 1	151 3	Y	-0-		19
-----												
HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890 - 10910	
09	630 X	500	-0-	-130	-0-		14 1	486 3	Y	-0-		1
10	713 X	484	-0-	-229	-0-		13 1	471 3	Y	-0-		1
11	690 X	617	-0-	-73	-0-		15 1	602 3	Y	-0-		1
12	713 X	487	-0-	-226	-0-		18 1	469 3	Y	-0-		1
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-		24 1	617 3	Y	-0-		1
02	609 N	381	-0-	-228	-0-		15 1	366 3	Y	-0-		1
-----												
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094 - 11154	
09	13 N	10	-0-	-3	-0-		1 1	9 3	Y	-0-		1
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	Y	-0-		1
11	12 N	8	-0-	-4	-0-		8 3		Y	-0-		1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3	Y	-0-		1
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		1
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		1
-----												
SWR		WELL #:		7	RRCID ->	165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628 - 10658	
09	390 N	315	-0-	-75	-0-		11 1	302 3	Y	2	3 1	1
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-		20 1	509 3	Y	3	2 1	2
11	480 N	389	-0-	-91	-0-		13 1	375 3	Y	1	2 1	1
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-		28 1	800 3	Y	4	3 1	2
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-		23 1	642 3	Y	4	5 1	1
*02	605 X	605	-0-	-0-	-0-		22 1	579 3	Y	4	2 1	3
-----												
SWR "H"		WELL #:		15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845 - 10871	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-		13 1	359 3	Y	1		11
10	620 N	338	-0-	-282	-0-		12 1	323 3	Y	3		14
11	600 N	554	-0-	-46	-0-		19 1	529 3	Y	5		19
12	372 N	65	-0-	-307	-0-		2 1	62 3	Y	1		20
01	341 N	1	-0-	-340	-0-		1 3		Y	-0-		20
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				Y	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09		222 X	222	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	64	45	1	42
						70	9							
10		124 X	75	-0-	-49	2	1	49	3	Y	22	54	1	10
						24	9							
11		270 X	148	-0-	-122	4	1	108	3	Y	33	37	1	6
						36	9							
12		279 X	183	-0-	-96	4	1	124	3	Y	50	26	1	30
						55	9							
01		279 X	85	-0-	-194	2	1	53	3	Y	27	29	1	28
						30	9							
02		203 X	-0-	-0-	-203					Y	-0-	28	1	-0-
-----														
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116	- 11136		
09		330 X	7	-0-	-323	7	3			Y	-0-			5
						19	1	281	3	Y	-0-			5
10		341 X	300	-0-	-41					Y	-0-			5
										Y	-0-			5
11		330 X	-0-	-0-	-330					Y	-0-			5
										Y	-0-			5
12		248 X	147	-0-	-101	10	1	137	3	Y	-0-			5
										Y	-0-			5
01		310 X	-0-	-0-	-310					Y	-0-			5
										Y	-0-			5
02		290 X	-0-	-0-	-290					Y	-0-			5
-----														
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210	- 11247		
09		390 X	384	-0-	-6	25	1	359	3	Y	-0-			6
						15	1	229	3	Y	-0-			6
10		465 X	244	-0-	-221					Y	-0-			6
						37	1	572	3	Y	-0-			6
11		609 X	609	-0-	-0-					Y	-0-			7
						60	1	818	3	Y	1			7
						1	9							
01		293 N	293	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-			7
										Y	-0-			7
02		580 N	-0-	-0-	-580						-0-			
-----														
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378	- 10398		
09		360 N	235	-0-	-125	11	1	191	3	Y	30	49	1	20
						33	9							
10		502 N	502	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	80	64	1	36
						88	9							
11		810 N	298	-0-	-512	7	1	206	3	Y	77	99	1	14
						85	9							
12		250 N	250	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	22	23	1	13
						24	9							
01		496 N	157	-0-	-339	5	1	135	3	Y	15	13	1	15
						17	9							
02		290 N	285	-0-	-5	9	1	236	3	Y	36	40	1	11
						40	9							
-----														
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394	- 10420		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	120	N	14	-0-	-106		1 1		13 3	Y	-0-			2
12	6	N	6	-0-	-0-		6 3			Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14	N	-0-	-0-	-14					Y	-0-			2
-----														
ZR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 - 11180		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	78	N	78	-0-	-0-		5 1		73 3	Y	-0-			2
11	184	N	184	-0-	-0-		11 1		173 3	Y	-0-			2
12	1319	N	1319	-0-	-0-		90 1		1229 3	Y	-0-			2
01	93	X	-0-	-0-	-93					Y	-0-			2
02	174	X	-0-	-0-	-174					Y	-0-			2
-----														
ZR "A"				WELL #:	7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 - 11242		
09	900	X	464	-0-	-436		30 1		434 3	Y	-0-			13
10	930	X	280	-0-	-650		17 1		263 3	Y	-0-			13
11	1003	X	1003	-0-	-0-		61 1		940 3	Y	-0-			15
							2 9							
12	933	X	933	-0-	-0-		63 1		862 3	Y	7			22
							8 9							
01	279	N	227	-0-	-52		19 1		208 3	Y	-0-			22
02	957	N	-0-	-0-	-957					Y	-0-			22
-----														
SBR				WELL #:	165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 - 10326		
09	420	X	223	-0-	-197		12 1		211 3	Y	-0-			-0-
10	532	X	532	-0-	-0-		20 1		512 3	Y	-0-			-0-
11	330	X	328	-0-	-2		11 1		317 3	Y	-0-			-0-
12	427	X	427	-0-	-0-		14 1		413 3	Y	-0-			-0-
01	527	X	174	-0-	-353		6 1		168 3	Y	-0-			-0-
02	493	X	106	-0-	-387		4 1		102 3	Y	-0-			-0-
-----														
ZR "A"				WELL #:	10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183 - 11203		
09	543	N	543	-0-	-0-		36 1		507 3	Y	-0-			2
10	423	N	423	-0-	-0-		26 1		397 3	Y	-0-			2
11	4	N	4	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			2
12	1092	N	1092	-0-	-0-		75 1		1017 3	Y	-0-			2
01	558	X	462	-0-	-96		38 1		424 3	Y	-0-			2
02	522	X	-0-	-0-	-522					Y	-0-			2
-----														
SWR "N"				WELL #:	1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756 - 10786		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	36 1	21 9	645 3	Y	19	20 1		2
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30 1	21 9	771 3	Y	19	18 1		3
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	20 1	26 9	562 3	Y	24	24 1		3
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	20 1	19 9	569 3	Y	17	18 1		2
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	29 1	22 9	812 3	Y	20	20 1		2
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	23 1	21 9	605 3	Y	19	18 1		3
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016	
09	2100 X	1199	-0-	-901	-0-	63 1	9 9	1127 3	Y	8	8 1		1
10	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	43 1	9 9	1109 3	Y	8	8 1		1
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	38 1	12 9	1075 3	Y	11	11 1		1
12	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	35 1	8 9	1012 3	Y	7	7 1		1
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	36 1	9 9	1011 3	Y	8	8 1		1
02	1102 N	994	-0-	-108	-0-	36 1	10 9	948 3	Y	9	8 1		2
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 - 9986	
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	22 1	3 9	395 3	Y	3	3 1		-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	15 1	3 9	397 3	Y	3	3 1		-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	11 1	3 9	319 3	Y	3	3 1		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17 1	2 9	493 3	Y	2	2 1		-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	13 1	3 9	370 3	Y	3	3 1		-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	3 9	418 3	Y	3	3 1		-0-
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 - 9844	
09	480 N	278	-0-	-202	-0-	15 1		263 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	419	-0-	-108	-0-	16 1		403 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	13 1		367 3	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11 1		319 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	335	-0-	-99	-0-	12 1		323 3	Y	-0-			-0-
02	377 N	368	-0-	-9	-0-	13 1		355 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	Y	3	3 1		-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	3 9	47 3	Y	2	2 1		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	6	5 1		1
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7 9	76 3	Y	3	4 1		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	Y	6	5 1		1
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	3 1	85 3	Y	4	4 1		1
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 9	79 3	Y	5	5 1		1
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3 1	232 3	Y	10	9 1		2
						6 9						
						9 1						
						11 9						

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

09	480 N	388	-0-	-92	-0-	20 1	349 3	Y	17	20 1		2
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	19 9	651 3	Y	38	35 1		5
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25 1	529 3	Y	42	42 1		5
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	42 9	599 3	Y	42	41 1		6
01	713 X	604	-0-	-109	-0-	19 1	527 3	Y	53	53 1		6
02	667 X	514	-0-	-153	-0-	46 9	461 3	Y	33	33 1		6
						19 1						
						58 9						
						17 1						
						36 9						

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

09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31 1	550 3	Y	1			5
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1 9	586 3	Y	-0-			5
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	23 1	604 3	Y	1			6
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	21 1	526 3	Y	2	5 1		3
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	1 9	475 3	Y	1			4
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	17 1	721 3	Y	2			6
						2 9						
						27 1						
						2 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9990 - 10034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	13 4	1 9	238 3	Y	4	5 1	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	392 3	Y	9	8 1	1
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	10 11	1 9	291 3	Y	10	10 1	1
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	380 3	Y	8	8 1	1
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	12 13	1 9	348 3	Y	12	12 1	1
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	9 8	1 9	249 3	Y	7	7 1	1
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	7 1	1 9	128 3	Y	1		1
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	3 1	1 9	78 3	Y	1	1 1	1
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	4 1	1 9	106 3	Y	-0-		1
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	3 1	1 9	93 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	3 1	1 9	82 3	Y	1		1
02	116 N	50	-0-	-66	-0-	2 1	1 9	48 3	Y	-0-	1 1	-0-
-----												
ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	11247 - 11252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806
09	4050 X	416	-0-	-3634	-0-	21 22	1 9	373 3	Y	20	20 1	2
10	1023 X	459	-0-	-564	-0-	16 22	1 9	421 3	Y	20	19 1	3
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	13 25	1 9	382 3	Y	23	23 1	3
12	525 X	525	-0-	-0-	-0-	17 28	1 9	480 3	Y	25	24 1	4
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	8 12	1 9	217 3	Y	11	14 1	1
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	13 20	1 9	332 3	Y	18	16 1	3
-----												
SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11010 - 11030
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	38 1		536 3	Y	-0-		1
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	49 1		738 3	Y	-0-		1
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	62 1		951 3	Y	-0-		1
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	221 1		2997 3	Y	-0-		1
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		1
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-				Y	-0-		1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 X	631	-0-	-449	-0-		41	1	590	3	Y	-0-			2
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-			2
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-		90	1	1385	3	Y	-0-			2
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-		119	1	1613	3	Y	-0-			2
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-			2
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-						Y	-0-			2
-----															
BRACKEN "A"				WELL #:	2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912 -	9968		
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-		18	1	316	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	255	-0-	-117	-0-		9	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	155	-0-	-115	-0-		5	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	61	-0-	-280	-0-		2	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
02	145 N	2	-0-	-143	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
-----															
ZR "A"				WELL #:	11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10954 -	10976		
09	450 X	372	-0-	-78	-0-		24	1	348	3	Y	-0-			5
10	527 X	414	-0-	-113	-0-		26	1	388	3	Y	-0-			5
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-		40	1	612	3	Y	-0-			5
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-		65	1	877	3	Y	-0-			5
01	465 X	366	-0-	-99	-0-		30	1	336	3	Y	-0-			5
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-						Y	-0-			5
-----															
SWR "J"				WELL #:	3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922 -	10945		
09	720 X	348	-0-	-372	-0-		10	1	338	3	Y	-0-			-0-
10	744 X	427	-0-	-317	-0-		12	1	415	3	Y	-0-			-0-
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-		18	1	718	3	Y	-0-			-0-
12	589 X	331	-0-	-258	-0-		12	1	319	3	Y	-0-			-0-
01	527 X	356	-0-	-171	-0-		13	1	343	3	Y	-0-			-0-
02	725 X	321	-0-	-404	-0-		12	1	309	3	Y	-0-			-0-
-----															
SWR "M"				WELL #:	3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921 -	10951		
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		216	1	3087	3	Y	-0-			6
10	31 X	3	-0-	-28	-0-		3	3			Y	-0-			6
11	30 X	4	-0-	-26	-0-		4	3			Y	-0-			6
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		462	1	6273	3	Y	-0-			6
01	3410 X	559	-0-	-2851	-0-		46	1	513	3	Y	-0-			6
02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-						Y	-0-			6
-----															
SWR "M"				WELL #:	4	RRCID ->	171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10956 -	10984		
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			2
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			2
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			2
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
-----															
BRACKEN "B"				WELL #:	2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10238 -	10282		
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-		54	1	776	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-		59	1	902	3	Y	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		64	1	991	3	Y	-0-			-0-
12	868 N	756	-0-	-112	-0-		52	1	704	3	Y	-0-			-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		91	1	1002	3	Y	-0-			-0-
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		86	1	981	3	Y	-0-			-0-





A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

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
09	420 N	33	-0-	-387	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	223	-0-	-183	-0-	18	1	204	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

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

09	630 N	486	-0-	-144	-0-	14	1	470	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	549	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	Y	3	1	1	2
						3	9							

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

09	660 X	531	-0-	-129	-0-	34	1	488	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	840 X	416	-0-	-424	-0-	25	1	383	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	868 X	574	-0-	-294	-0-	39	1	527	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
01	868 X	590	-0-	-278	-0-	48	1	532	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
02	638 X	536	-0-	-102	-0-	43	1	485	3	Y	7	7	1	1
						8	9							

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

09	420 X	150	-0-	-270	-0-	9	1	132	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	434 X	80	-0-	-354	-0-	5	1	72	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	330 X	164	-0-	-166	-0-	9	1	145	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
12	341 X	235	-0-	-106	-0-	15	1	203	3	Y	15	14	1	2
						17	9							
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1	1
						14	9							
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	20	18	1	3
						22	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656		
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232		
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	91	1	1616	3	Y	-0-			-0-
10	1488 X	1433	-0-	-55	-0-	53	1	1380	3	Y	-0-			-0-
11	1440 X	1375	-0-	-65	-0-	47	1	1328	3	Y	-0-			-0-
12	1767 X	946	-0-	-821	-0-	32	1	914	3	Y	-0-			-0-
01	1767 X	791	-0-	-976	-0-	27	1	764	3	Y	-0-			-0-
02	1653 X	608	-0-	-1045	-0-	22	1	586	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10464		
09	510 X	465	-0-	-45	-0-	30	1	428	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	527 X	357	-0-	-170	-0-	22	1	328	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
12	496 X	73	-0-	-423	-0-	5	1	66	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
01	496 X	149	-0-	-347	-0-	12	1	133	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	638 X	122	-0-	-516	-0-	10	1	108	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
-----														
BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224	- 10251		
09	630 N	401	-0-	-229	-0-	21	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	403 N	100	-0-	-303	-0-	3	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650	- 10670		
09	270 N	111	-0-	-159	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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 #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2 1	51 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 9	51 3	Y	1				1
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	Y	-0-	-0-			1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	-0-	-0-			1
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-	-0-			1
-----													
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9518 - 9550		
09	2370 X	1453	-0-	-917	-0-	76 1	1366 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	11 4	1367 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	2070 X	1536	-0-	-534	-0-	71 1	1437 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	10 4	1941 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1736 X	1690	-0-	-46	-0-	88 1	1587 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	11 4	2562 3	Y	-0-	-0-			-0-
						119 1							
						12 4							
						95 1							
						8 4							
						145 1							
						4 4							
-----													
SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10448 - 10482		
09	480 X	287	-0-	-193	-0-	19 1	268 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	30 1	459 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	27 1	408 3	Y	1	1 1			-0-
12	434 X	215	-0-	-219	-0-	1 9	200 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	496 N	369	-0-	-127	-0-	15 1	338 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	435 N	331	-0-	-104	-0-	31 1	304 3	Y	-0-	-0-			-0-
						27 1							
-----													
SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872 - 10896		
09	719 X	719	-0-	-0-	-0-	20 1	699 3	Y	-0-	2 1			1
10	620 X	389	-0-	-231	-0-	11 1	378 3	Y	-0-	-0-			1
11	660 X	618	-0-	-42	-0-	15 1	603 3	Y	-0-	-0-			1
12	744 X	724	-0-	-20	-0-	26 1	697 3	Y	1				2
01	744 X	711	-0-	-33	-0-	1 9	684 3	Y	-0-	-0-			2
02	696 X	590	-0-	-106	-0-	27 1	567 3	Y	-0-	-0-			2
						23 1							
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710 - 10748		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	2				2
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 9	61 3	Y	5	5 1			2
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 9	46 3	Y	5	2 1			3
						5 1							
						3 1							
						6 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670	- 10720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-		3
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
11	450 N	27	-0-	-423	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		1
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	3		4
						3	9						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		4
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		4
-----													
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326	- 10342	
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	65	1	933	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	1023 N	717	-0-	-306	-0-	49	1	666	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	82	1	912	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	1073 N	557	-0-	-516	-0-	45	1	511	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
-----													
BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452	- 10472	
09	390 X	216	-0-	-174	-0-	14	1	200	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
10	341 X	303	-0-	-38	-0-	18	1	278	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
11	330 X	226	-0-	-104	-0-	14	1	209	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
12	341 X	182	-0-	-159	-0-	12	1	163	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	18	1	203	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	8	7 1	1
						9	9						
-----													
SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444	- 10504	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-		-0-
						16	1	247	3	Y	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-		-0-
						13	1	183	3	Y	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-		-0-
						22	1	247	3	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-		-0-
						13	1	147	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	13	1	147	3	Y	-0-		-0-
						22	1	247	3	Y	-0-		-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
						4	1	60	3	Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-
						14	1	188	3	Y	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 X	527	-0-	-73	-0-	16	1	511	3	Y	-0-			-0-
10	620 X	598	-0-	-22	-0-	47	1	551	3	Y	-0-			-0-
11	600 X	477	-0-	-123	-0-	27	1	450	3	Y	-0-			-0-
12	620 X	563	-0-	-57	-0-	36	1	527	3	Y	-0-			-0-
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	Y	-0-			-0-
02	551 X	456	-0-	-95	-0-	26	1	430	3	Y	-0-			-0-

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

09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	1			7
						1	9							
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	4			11
						4	9							
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	13	1	370	3	Y	4			15
						4	9							
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	13	1	377	3	Y	3			18
						3	9							
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	13	1	370	3	Y	5			23
						6	9							
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	1			24
						1	9							

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

09	330 X	120	-0-	-210	-0-	4	1	116	3	Y	-0-			-0-
10	186 X	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	248 X	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-			-0-

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

09	510 N	486	-0-	-24	-0-	32	1	451	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	37	1	564	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	510 N	315	-0-	-195	-0-	19	1	295	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	32	1	434	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	615	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

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

09	750 X	508	-0-	-242	-0-	25	1	459	3	Y	18	19	1	5
						4	4							
10	775 X	707	-0-	-68	-0-	33	1	645	3	Y	22	22	1	5
						5	4							
11	750 X	603	-0-	-147	-0-	33	1	542	3	Y	22	20	1	7
						4	4							
12	682 X	599	-0-	-83	-0-	33	1	535	3	Y	25	27	1	5
						3	4							
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	27	1	448	3	Y	19	18	1	6
						2	4							
02	580 N	453	-0-	-127	-0-	23	1	412	3	Y	15	17	1	4
						1	4							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630 - 10642	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2130 X	1357	-0-	-773	-0-	40 1	1317 3	Y	-0-		-0-
10		2201 X	1606	-0-	-595	-0-	126 1	1480 3	Y	-0-		-0-
11		2010 X	1197	-0-	-813	-0-	67 1	1130 3	Y	-0-		-0-
12		2077 X	1017	-0-	-1060	-0-	65 1	952 3	Y	-0-		-0-
01		2077 X	1034	-0-	-1043	-0-	60 1	974 3	Y	-0-		-0-
02		1508 X	988	-0-	-520	-0-	57 1	931 3	Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10406 - 10460	
09		570 X	510	-0-	-60	-0-	33 1	476 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		527 X	522	-0-	-5	-0-	32 1	490 3	Y	-0-		-0-
11		600 X	295	-0-	-305	-0-	18 1	277 3	Y	-0-		-0-
12		620 X	529	-0-	-91	-0-	36 1	492 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		620 X	303	-0-	-317	-0-	25 1	278 3	Y	-0-		-0-
*02		837 X	837	-0-	-0-	-0-	68 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	
09		270 N	87	-0-	-183	-0-	6 1	81 3	Y	-0-		50
10		310 N	184	-0-	-126	-0-	10 1	155 3	Y	17	47 1	20
							19 9					
11		270 N	152	-0-	-118	-0-	9 1	143 3	Y	-0-		20
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	4		24
							4 9					
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		24
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		24
-----												
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376 - 10408	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668 - 10716	
09		210 N	35	-0-	-175	-0-	1 1	34 3	Y	-0-		-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y	-0-		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	Y	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-		-0-
01		248 N	51	-0-	-197	-0-	3 1	48 3	Y	-0-		-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458	
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
09	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	74 1	1049 3	Y	4	4	1	-0-	
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	4 9	1181 3	Y	5	4	1	1	
11	1140 N	945	-0-	-195	-0-	78 1	882 3	Y	5	5	1	1	
12	1178 N	108	-0-	-1070	-0-	6 9	101 3	Y	-0-	1	1	-0-	
01	1271 N	199	-0-	-1072	-0-	57 1	183 3	Y	-0-			-0-	
02	928 N	149	-0-	-779	-0-	7 1	137 3	Y	-0-			-0-	
-----													
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A	
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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3	1	2	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
-----													
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417 - 10446	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492 - 10522	
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	102 1	1451 3	Y	2	2	1	-0-	
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	2 9	1766 3	Y	2	2	1	-0-	
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	116 1	1827 3	Y	3	3	1	-0-	
12	1178 N	869	-0-	-309	-0-	119 1	808 3	Y	1	1	1	-0-	
01	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	3 9	1312 3	Y	2	2	1	-0-	
02	1885 N	546	-0-	-1339	-0-	60 1	501 3	Y	1	1	1	-0-	
-----													
SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10470 - 10500	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	Y	-0-	1	1	-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	318 3	Y	1	1	1	-0-	
11	570 N	398	-0-	-172	-0-	1 9	373 3	Y	1	1	1	-0-	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24 1	339 3	Y	1	1	1	-0-	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 9	335 3	Y	1	1	1	-0-	
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	Y	1	1	1	-0-	
-----													
1 9													



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 -	10404		
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
09		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
11		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
12		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111 -	10201		
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	95 1	1356 3	Y	7	6 1			1
							8 9							
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
11		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
12		899 N	6	-0-	-893	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
01		1519 X	4	-0-	-1515	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
02		1421 X	10	-0-	-1411	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846 -	10946		
09		120 X	62	-0-	-58	-0-	4 1	58 3	Y	-0-				2
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
11		120 X	42	-0-	-78	-0-	3 1	39 3	Y	-0-				-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787 -	10846		
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412 -	10484		
09		1260 X	600	-0-	-660	-0-	39 1	560 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
10		837 X	294	-0-	-543	-0-	18 1	275 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
11		720 X	630	-0-	-90	-0-	38 1	591 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
12		744 X	360	-0-	-384	-0-	25 1	334 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		744 X	238	-0-	-506	-0-	20 1	217 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		609 X	173	-0-	-436	-0-	14 1	159 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296 -	10366	
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
09	4140 X	1383	-0-	-2757	-0-	89 1 30 9	1264 3	Y	27	31 1			3
10	1891 X	1704	-0-	-187	-0-	103 1 42 9	1559 3	Y	38	36 1			5
11	2580 X	1620	-0-	-960	-0-	95 1 58 9	1467 3	Y	53	52 1			6
12	2666 X	859	-0-	-1807	-0-	57 1 25 9	777 3	Y	23	26 1			3
01	2666 X	1414	-0-	-1252	-0-	115 1 31 9	1268 3	Y	28	28 1			3
02	1595 X	1306	-0-	-289	-0-	101 1 55 9	1150 3	Y	50	44 1			9
-----													
SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501 -	10541	
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
-----													
SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407 -	10465	
09	780 X	495	-0-	-285	-0-	26 1 9 9	460 3	Y	8	8 1			1
10	806 X	510	-0-	-296	-0-	19 1 6 9	485 3	Y	5	5 1			1
11	600 X	540	-0-	-60	-0-	18 1 10 9	512 3	Y	9	9 1			1
12	527 X	169	-0-	-358	-0-	6 1 2 9	161 3	Y	2	3 1			-0-
01	527 X	261	-0-	-266	-0-	9 1 9 9	243 3	Y	8	7 1			1
02	522 X	238	-0-	-284	-0-	8 1 8 9	222 3	Y	7	7 1			1
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681 -	10730	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	9 1 31 9	302 3	Y	28	33 1			11
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	27 1 28 9	322 3	Y	25	28 1			8
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30 1 74 9	505 3	Y	67	21 1			54
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35 1 72 9	518 3	Y	65	93 1			26
01	558 X	516	-0-	-42	-0-	30 1 3 9	483 3	Y	3	27 1			2
02	580 X	449	-0-	-131	-0-	23 1 55 9	371 3	Y	50	21 1			31
-----													
SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423 -	10474	
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 3		Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	300 X	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	3	Y	-0-	-0-	
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-	-0-	
11	383 X	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-	-0-	
12	341 X	219	-0-	-122	-0-	14	1	205	3	Y	-0-	-0-	
01	427 X	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-	-0-	
02	377 X	185	-0-	-192	-0-	11	1	174	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775		
09	750 X	527	-0-	-223	-0-	16	1	510	3	Y	1	-0-	
10	775 X	585	-0-	-190	-0-	46	1	538	3	Y	1	-0-	
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	2	1	
12	713 X	574	-0-	-139	-0-	37	1	536	3	Y	1	-0-	
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	-0-	-0-	
02	696 N	530	-0-	-166	-0-	30	1	498	3	Y	2	1	
-----													
SBR		WELL #:		211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792		
09	630 X	474	-0-	-156	-0-	31	1	443	3	Y	-0-	-0-	
10	620 X	605	-0-	-15	-0-	37	1	568	3	Y	-0-	-0-	
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	1	-0-	
12	620 X	327	-0-	-293	-0-	22	1	305	3	Y	-0-	-0-	
01	620 X	410	-0-	-210	-0-	34	1	376	3	Y	-0-	-0-	
02	696 X	584	-0-	-112	-0-	47	1	536	3	Y	1	-0-	
-----													
HUFF		WELL #:		3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930		
09	1110 X	801	-0-	-309	-0-	23	1	778	3	Y	-0-	1	
10	1147 X	783	-0-	-364	-0-	21	1	762	3	Y	-0-	1	
11	1110 X	789	-0-	-321	-0-	20	1	769	3	Y	-0-	1	
12	1085 X	663	-0-	-422	-0-	24	1	639	3	Y	-0-	1	
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	3	Y	-0-	1	
02	783 X	685	-0-	-98	-0-	26	1	659	3	Y	-0-	1	
-----													
SBR		WELL #:		218		RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	-0-	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
SBR		WELL #:		212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-	-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	-0-	
11	960 N	354	-0-	-606	-0-	22	1	332	3	Y	-0-	-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-	-0-	
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-	
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742	- 10818
M	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	
09	840 X	759	-0-	-81	-0-	23	1	736	3	Y	-0-	-0-
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	70	1	822	3	Y	-0-	-0-
11	840 X	737	-0-	-103	-0-	41	1	696	3	Y	-0-	-0-
12	868 X	859	-0-	-9	-0-	55	1	804	3	Y	-0-	-0-
01	899 X	861	-0-	-38	-0-	50	1	811	3	Y	-0-	-0-
02	841 X	699	-0-	-142	-0-	40	1	659	3	Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717	- 10748
09	720 X	640	-0-	-80	-0-	19	1	621	3	Y	-0-	-0-
10	589 X	574	-0-	-15	-0-	45	1	529	3	Y	-0-	-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	1	1
12	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	Y	2	2 1
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	Y	-0-	1 1
*02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	3	Y	3	1 1
						3	9					2
-----												
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392	- 10456
09	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	2	3 1
10	1395 X	728	-0-	-667	-0-	27	1	698	3	Y	3	3 1
11	1350 X	1038	-0-	-312	-0-	35	1	995	3	Y	7	6 1
12	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	46	1	1320	3	Y	5	5 1
01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	Y	6	6 1
02	1131 X	419	-0-	-712	-0-	15	1	400	3	Y	4	4 1
						4	9					1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975	- 10041
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	3	3 1
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1 1
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	1	1	41	3	Y	1	1 1
12	155 N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	3	2 1
						3	9					1
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9926	- 10004
09	480 N	368	-0-	-112	-0-	20	1	348	3	Y	-0-	3
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	10	1	253	3	Y	-0-	3
11	480 N	158	-0-	-322	-0-	5	1	153	3	Y	-0-	3
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	1
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	1
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	3	1	82	3	Y	1	2
						1	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	525 3	Y	13	15 1		1
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	14 9	554 3	Y	17	16 1		2
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	21 1	529 3	Y	27	26 1		3
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	19 9	512 3	Y	21	21 1		3
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	19 1	523 3	Y	26	26 1		3
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	23 1	602 3	Y	44	39 1		8

SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386
09	810 X	248	-0-	-562	-0-	16 1	231 3	Y	1	1 1		-0-
10	806 X	803	-0-	-3	-0-	1 9	752 3	Y	1	1 1		-0-
11	780 X	563	-0-	-217	-0-	50 1	527 3	Y	2	2 1		-0-
12	806 X	448	-0-	-358	-0-	1 9	415 3	Y	2	2 1		-0-
01	806 X	321	-0-	-485	-0-	34 1	292 3	Y	3	3 1		-0-
02	754 X	128	-0-	-626	-0-	2 9	117 3	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532
09	T. A.	14	-0-	14	49	1 1	10 3	Y	3	3 1		1
10	T. A.	14	-0-	14	63	3 9	10 3	Y	3	3 1		1
11	T. A.	14	-0-	14	77	1 1	11 3	Y	2	2 1		1
12	91 X	14	-0-	-77	-0-	2 9	10 3	Y	3	3 1		1
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	4	4 1		1
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	4 9		Y	-0-	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	100	1	1776	3	Y	9	9 1
10	1829 X	1441	-0-	-388	-0-	53	1	1381	3	Y	6	6 1
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	3	Y	10	10 1
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2131	3	Y	8	8 1
01	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	54	1	1497	3	Y	7	7 1
02	1827 X	1803	-0-	-24	-0-	65	1	1728	3	Y	9	8 1
-----												
SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10606 - 10684
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	64	74 1
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	70	1	286	3	Y	29	40 1
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	11	1	344	3	Y	47	50 1
12	527 N	186	-0-	-341	-0-	12	1	159	3	Y	20	26 1
01	341 N	35	-0-	-306	-0-	52	1	31	3	Y	3	13 1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	22	1			Y	-0-	1 1
-----												
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773
09	630 X	628	-0-	-2	-0-	32	1	576	3	Y	18	
10	1488 X	576	-0-	-912	-0-	20	1	541	3	Y	13	31 1
11	1440 X	522	-0-	-918	-0-	21	1	490	3	Y	14	
12	1488 X	509	-0-	-979	-0-	14	1	482	3	Y	9	30 1
01	651 X	501	-0-	-150	-0-	17	1	472	3	Y	11	
02	609 X	519	-0-	-90	-0-	10	1	488	3	Y	12	18 1
-----												
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	3	Y	16	16 1
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	18	1	1137	3	Y	11	11 1
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	1013	3	Y	17	17 1
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	12	1	821	3	Y	8	9 1
01	1333 X	599	-0-	-734	-0-	36	1	572	3	Y	5	5 1
02	1160 X	318	-0-	-842	-0-	19	1	305	3	Y	1	2 1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR				WELL #: 224	RRCID -> 212592	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10241	- 10278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 X	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	3	Y	-0-		-0-
10	434 X	356	-0-	-78	-0-	22	1	334	3	Y	-0-		-0-
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	Y	1	1 1	-0-
12	403 X	277	-0-	-126	-0-	19	1	257	3	Y	1	1 1	-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	1	1 1	-0-
02	580 X	341	-0-	-239	-0-	28	1	312	3	Y	1	1 1	-0-
-----													
SBR				WELL #: 223	RRCID -> 212618	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10792	- 10880				
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WHITEHURST				WELL #: 7	RRCID -> 213264	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 10648	PERF.10336	- 10414				
09	480 X	189	-0-	-291	-0-	12	1	173	3	Y	4	4 1	3
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	5	5 1	3
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	Y	8	8 1	3
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	92	1	1250	3	Y	8	8 1	3
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	9	8 1	4
02	493 X	423	-0-	-70	-0-	34	1	381	3	Y	7	7 1	4
-----													
SBR				WELL #: 199	RRCID -> 213479	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10058	- 10140				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN "A"				WELL #: 2014	RRCID -> 213529	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10089	PERF. 9884	- 9958				
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	904	3	Y	1		7
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	-0-		7
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	28	1	805	3	Y	1		8
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	29	1	835	3	Y	3	6 1	5
01	992 N	842	-0-	-150	-0-	29	1	812	3	Y	1		6
02	812 N	718	-0-	-94	-0-	26	1	691	3	Y	1		7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	9	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	6	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	3	Y	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-

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

09	150 N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	296	-0-	-76	-0-	18	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	77	1	876	3	Y	-0-			-0-

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

09	1140 X	866	-0-	-274	-0-	26	1	838	3	Y	2	2	1	1
10	1178 X	1071	-0-	-107	-0-	83	1	985	3	Y	3	3	1	1
11	1140 X	1023	-0-	-117	-0-	57	1	962	3	Y	4	2	1	3
12	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	64	1	935	3	Y	4	5	1	2
01	1147 X	885	-0-	-262	-0-	51	1	834	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	1015 X	921	-0-	-94	-0-	53	1	864	3	Y	4	2	1	2

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

09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	163	1	2327	3	Y	27	20	1	21
10	1178 X	954	-0-	-224	-0-	58	1	887	3	Y	8	24	1	5
11	1140 X	385	-0-	-755	-0-	23	1	354	3	Y	7	10	1	2
12	2604 X	919	-0-	-1685	-0-	62	1	848	3	Y	8	7	1	3
01	2604 X	358	-0-	-2246	-0-	29	1	320	3	Y	8	7	1	4
02	2436 X	275	-0-	-2161	-0-	22	1	247	3	Y	5	6	1	3

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

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360	- 10438
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	450 X	141	-0-	-309	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	-0-
10	403 X	362	-0-	-41	-0-	22	1	339	3	Y	1	1
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	1	9	347	3	Y	1	1
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	23	1	584	3	Y	1	1
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	1	9	331	3	Y	1	1
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	30	1	288	3	Y	1	1
						1	9					
						1	9					
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816	- 10896
09	780 X	347	-0-	-433	-0-	10	1	337	3	Y	-0-	-0-
10	589 X	330	-0-	-259	-0-	26	1	304	3	Y	-0-	-0-
11	630 X	262	-0-	-368	-0-	15	1	247	3	Y	-0-	-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-
01	651 X	16	-0-	-635	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
*02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	146	1	2396	3	Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710	- 10808
09	1320 X	822	-0-	-498	-0-	54	1	767	3	Y	1	4
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1	9	1322	3	Y	1	1
11	1320 X	1167	-0-	-153	-0-	71	1	1095	3	Y	1	1
12	1364 X	815	-0-	-549	-0-	56	1	758	3	Y	1	1
01	1395 X	1005	-0-	-390	-0-	1	9	921	3	Y	1	1
02	1305 X	1304	-0-	-1	-0-	106	1	1197	3	Y	1	1
						1	9					
-----												
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9718	- 9810
09	540 N	304	-0-	-236	-0-	16	1	287	3	Y	1	17
10	744 N	85	-0-	-659	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	17
11	510 N	280	-0-	-230	-0-	9	1	270	3	Y	1	18
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	4	13
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	4	9	609	3	Y	2	11
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	684	3	Y	7	18
						2	9					
						26	1					
						8	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		720 N	310	-0-	-410	-0-	20 1	289 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
10		682 N	160	-0-	-522	-0-	10 1	150 3	Y	-0-				-0-
11		570 N	471	-0-	-99	-0-	29 1	441 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
12		310 N	250	-0-	-60	-0-	17 1	232 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	341 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		464 N	371	-0-	-93	-0-	30 1	340 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
-----														
SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384	-	10450
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-				-0-
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62 1	1622 3	Y	-0-				-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	50 1	1413 3	Y	-0-				-0-
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	28 1	811 3	Y	-0-				-0-
01		1674 X	884	-0-	-790	-0-	31 1	853 3	Y	-0-				-0-
02		1566 X	704	-0-	-862	-0-	26 1	678 3	Y	-0-				-0-
-----														
HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960	-	11046
09		960 X	452	-0-	-508	-0-	13 1	439 3	Y	-0-				-0-
10		992 X	439	-0-	-553	-0-	12 1	427 3	Y	-0-				-0-
11		960 X	443	-0-	-517	-0-	11 1	432 3	Y	-0-				-0-
12		930 X	255	-0-	-675	-0-	9 1	246 3	Y	-0-				-0-
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	61 1	1572 3	Y	-0-				-0-
02		435 N	248	-0-	-187	-0-	10 1	238 3	Y	-0-				-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738	-	10828
09		1080 X	763	-0-	-317	-0-	23 1	736 3	Y	4	5 1			2
							4 9							
10		968 X	968	-0-	-0-	-0-	75 1	883 3	Y	9	8 1			3
							10 9							
11		870 X	707	-0-	-163	-0-	39 1	660 3	Y	7	4 1			6
							8 9							
12		899 X	540	-0-	-359	-0-	34 1	497 3	Y	8	11 1			3
							9 9							
01		961 X	622	-0-	-339	-0-	36 1	586 3	Y	-0-	3 1			-0-
02		899 X	773	-0-	-126	-0-	44 1	718 3	Y	10	4 1			6
							11 9							
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702	-	10794
09		1710 X	1538	-0-	-172	-0-	45 1	1484 3	Y	8	9 1			3
							9 9							
10		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	139 1	1644 3	Y	12	11 1			4
							13 9							
11		1740 X	1707	-0-	-33	-0-	94 1	1601 3	Y	11	6 1			9
							12 9							
12		1798 X	1715	-0-	-83	-0-	109 1	1592 3	Y	13	17 1			5
							14 9							
01		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	108 1	1755 3	Y	1	6 1			-0-
							1 9							
02		1682 X	1317	-0-	-365	-0-	75 1	1231 3	Y	10	4 1			6
							11 9							



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10850 - 10930		
M O	ALLOW 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
09	390 X	279	-0-	-111	-0-	8	1	271	3	Y	-0-			-0-
10	279 X	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-			-0-
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-			-0-
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	19	1	282	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	280	-0-	-68	-0-	16	1	264	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614 - 10698		
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	164	1	2346	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2432	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	2604 X	1474	-0-	-1130	-0-	101	1	1372	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	2604 X	2109	-0-	-495	-0-	175	1	1932	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	2436 X	2413	-0-	-23	-0-	195	1	2216	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
-----														
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166 - 10220		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10190 - 10228		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770 - 10826		
09	1290 X	844	-0-	-446	-0-	25	1	816	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	1110 X	984	-0-	-126	-0-	54	1	924	3	Y	5	2	1	4
						6	9							
12	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	70	1	1028	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	69	1	1123	3	Y	-0-	2	1	-0-
*02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	3	Y	5	2	1	3
						6	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10258 - 10326
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	724	-0-	-866	-0-	47 1	670 3	Y	6	7 1		1
10	1643 X	992	-0-	-651	-0-	7 9	918 3	Y	13	12 1		2
11	1500 X	995	-0-	-505	-0-	60 1	921 3	Y	13	14 1		1
12	1240 X	873	-0-	-367	-0-	14 9	794 3	Y	19	17 1		3
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	60 1	977 3	Y	18	19 1		2
*02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	58 1	1096 3	Y	17	16 1		3
						21 9						
						88 1						
						20 9						
						97 1						
						19 9						
-----												
SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400 - 10458
09	2160 X	1745	-0-	-415	-0-	93 1	1649 3	Y	3	3 1		1
10	2232 X	2032	-0-	-200	-0-	3 9	1955 3	Y	2	2 1		1
11	2160 X	1229	-0-	-931	-0-	75 1	1185 3	Y	2	2 1		1
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2 9	2416 3	Y	2	2 1		1
01	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	42 1	1865 3	Y	4	4 1		1
*02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	2 9	1916 3	Y	2	2 1		1
						84 1						
						2 9						
						67 1						
						4 9						
						72 1						
						2 9						
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658 - 10700
09	1200 X	826	-0-	-374	-0-	24 1	795 3	Y	6	6 1		3
10	1240 X	927	-0-	-313	-0-	7 9	848 3	Y	6	7 1		2
11	1200 X	921	-0-	-279	-0-	72 1	861 3	Y	8	4 1		6
12	1023 X	978	-0-	-45	-0-	51 1	907 3	Y	8	11 1		3
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	9 9	987 3	Y	-0-	3 1		-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62 1	886 3	Y	9	4 1		5
						61 1						
						54 1						
						10 9						
-----												
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962
09	1170 X	930	-0-	-240	-0-	26 1	904 3	Y	-0-			-0-
10	1209 X	929	-0-	-280	-0-	25 1	904 3	Y	-0-			-0-
11	1170 X	877	-0-	-293	-0-	22 1	855 3	Y	-0-			-0-
12	1147 X	656	-0-	-491	-0-	24 1	632 3	Y	-0-			-0-
01	1147 X	994	-0-	-153	-0-	37 1	957 3	Y	-0-			-0-
02	899 X	787	-0-	-112	-0-	30 1	757 3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
BRACKEN				WELL #: 95	RRCID -> 241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 -	9760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 X	519	-0-	-261	-0-	26 1	472 3	4 4	17 9	Y	15	15	1			4
10	806 X	474	-0-	-332	-0-	23 1	433 3	3 4	15 9	Y	14	15	1			3
11	780 X	438	-0-	-342	-0-	24 1	398 3	3 4	13 9	Y	12	11	1			4
12	651 X	543	-0-	-108	-0-	30 1	492 3	3 4	18 9	Y	16	17	1			3
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	36 1	603 3	3 4	15 9	Y	14	13	1			4
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	556 3	1 4	11 9	Y	10	11	1			3
-----																
SWR "J"				WELL #: 5	RRCID -> 241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 -	11060				
09	1680 X	506	-0-	-1174	-0-	14 1	492 3	13 1	479 3	Y	-0-					-0-
10	1736 X	492	-0-	-1244	-0-	21 1	807 3	21 1	807 3	Y	-0-					-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	30 1	793 3	30 1	793 3	Y	-0-					-0-
12	823 X	823	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3	20 1	524 3	Y	-0-					-0-
01	651 X	544	-0-	-107	-0-	28 1	705 3	28 1	705 3	Y	-0-					-0-
02	812 X	733	-0-	-79	-0-											-0-
-----																
SBR				WELL #: 246	RRCID -> 241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 -	9992				
09	630 X	453	-0-	-177	-0-	24 1	421 3	8 9		Y	7	7	1			1
10	682 X	569	-0-	-113	-0-	21 1	539 3	9 9		Y	8	8	1			1
11	660 X	489	-0-	-171	-0-	16 1	463 3	10 9		Y	9	9	1			1
12	682 X	525	-0-	-157	-0-	17 1	500 3	8 9		Y	7	7	1			1
01	589 X	487	-0-	-102	-0-	17 1	462 3	8 9		Y	7	7	1			1
02	522 X	484	-0-	-38	-0-	17 1	459 3	8 9		Y	7	7	1			1
-----																
SBR				WELL #: 242	RRCID -> 242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 -	10710				
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14
10	868 X	175	-0-	-693	-0-	11 1	164 3			Y	-0-	13	1			1
11	600 X	549	-0-	-51	-0-	34 1	515 3			Y	-0-					1
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					1
-----																
SBR				WELL #: 243	RRCID -> 243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 -	10822				
09	360 X	192	-0-	-168	-0-	13 1	179 3			Y	-0-					9
10	341 X	95	-0-	-246	-0-	6 1	87 3	2 9		Y	2	9	1			2
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	18 1	283 3			Y	-0-					2
12	217 X	1	-0-	-216	-0-	1 3				Y	-0-					2
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 X	1335	-0-	-135	-0-	39 1	1290 3	Y		5	5 1		2
						6 9							
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	116 1	1364 3	Y		7	7 1		2
						8 9							
11	1680 X	1387	-0-	-293	-0-	77 1	1301 3	Y		8	4 1		6
						9 9							
12	1736 X	1450	-0-	-286	-0-	92 1	1350 3	Y		7	10 1		3
						8 9							
01	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	89 1	1437 3	Y		-0-	3 1		-0-
02	1392 X	1369	-0-	-23	-0-	78 1	1282 3	Y		8	3 1		5
						9 9							

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

09	330 N	123	-0-	-207	-0-	6 1	116 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	10 1	204 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	11 1	172 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3	Y		-0-			-0-
						1 4							

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

09	810 X	56	-0-	-754	-0-	2 1	53 3	Y		1			5
						1 9							
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	41 1	1059 3	Y		-0-			5
11	600 X	541	-0-	-59	-0-	18 1	522 3	Y		1			6
						1 9							
12	620 X	605	-0-	-15	-0-	20 1	585 3	Y		-0-			6
01	1085 N	595	-0-	-490	-0-	21 1	573 3	Y		1			7
						1 9							
02	522 N	225	-0-	-297	-0-	8 1	217 3	Y		-0-			7

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

09	990 X	802	-0-	-188	-0-	24 1	776 3	Y		2	3 1		1
						2 9							
10	930 X	805	-0-	-125	-0-	63 1	739 3	Y		3	3 1		1
						3 9							
11	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	59 1	1006 3	Y		6	2 1		5
						7 9							
12	992 X	731	-0-	-261	-0-	46 1	679 3	Y		5	8 1		2
						6 9							
01	992 X	891	-0-	-101	-0-	52 1	839 3	Y		-0-	2 1		-0-
02	1044 X	795	-0-	-249	-0-	45 1	744 3	Y		5	2 1		3
						6 9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016		
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
09		2580 X	1578	-0-	-1002	-0-	83 1	1474 3	Y	19	21 1			2
							21 9							
10		2325 X	1710	-0-	-615	-0-	62 1	1625 3	Y	21	20 1			3
							23 9							
11		2250 X	1528	-0-	-722	-0-	51 1	1446 3	Y	28	28 1			3
							31 9							
12		2325 X	1169	-0-	-1156	-0-	39 1	1113 3	Y	15	16 1			2
							17 9							
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	44 1	1229 3	Y	18	18 1			2
							20 9							
*02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	46 1	1206 3	Y	17	16 1			3
							19 9							
-----														
SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142		
09		2580 X	1819	-0-	-761	-0-	96 1	1716 3	Y	6	6 1			3
							7 9							
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	107 1	2795 3	Y	7	7 1			3
							8 9							
11		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	76 1	2178 3	Y	10	10 1			3
							11 9							
12		2077 X	1964	-0-	-113	-0-	65 1	1891 3	Y	7	7 1			3
							8 9							
01		2914 X	1934	-0-	-980	-0-	67 1	1859 3	Y	7	7 1			3
							8 9							
02		2726 X	1889	-0-	-837	-0-	68 1	1811 3	Y	9	8 1			4
							10 9							
-----														
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	16	6 3		Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	22	6 3		Y	-0-				-0-
01		27 N	5	-0-	-22	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-				-0-
-----														
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10900 - 10908		
09		840 X	779	-0-	-61	-0-	51 1	728 3	N	-0-				-0-
10		713 X	666	-0-	-47	-0-	41 1	625 3	N	-0-				-0-
11		690 X	644	-0-	-46	-0-	39 1	605 3	N	-0-				-0-
12		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	112 1	1521 3	N	-0-				-0-
01		651 N	237	-0-	-414	-0-	20 1	217 3	N	-0-				-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-			N	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644	- 10738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1740 X	1636	-0-	-104	-0-	47 1	1550 3	Y	35	37 1	14		
10	1767 X	1731	-0-	-36	-0-	39 9	1548 3	Y	47	46 1	15		
11	1890 X	1630	-0-	-260	-0-	52 9	1489 3	Y	48	24 1	39		
12	1953 X	1648	-0-	-305	-0-	88 1	1485 3	Y	56	72 1	23		
01	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	53 9	1657 3	Y	2	23 1	2		
02	1624 X	1573	-0-	-51	-0-	101 1	1427 3	Y	54	22 1	34		
						62 9							
						102 1							
						2 9							
						87 1							
						59 9							
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711	
09	10080 X	9278	-0-	-802	-0-	274 1	8956 3	Y	44	46 1	18		
10	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	48 9	9062 3	Y	48	50 1	16		
11	10320 X	9434	-0-	-886	-0-	768 1	8862 3	Y	45	24 1	37		
12	10664 X	9791	-0-	-873	-0-	53 9	9124 3	Y	40	60 1	17		
01	10664 X	10195	-0-	-469	-0-	522 1	9601 3	Y	2	17 1	2		
02	9251 X	9024	-0-	-227	-0-	50 9	8446 3	Y	57	23 1	36		
						44 9							
						592 1							
						2 9							
						515 1							
						63 9							
-----													
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084	
09	1560 X	978	-0-	-582	-0-	48 1	860 3	Y	57	54 1	16		
10	1612 X	866	-0-	-746	-0-	7 4	773 3	Y	43	49 1	10		
11	1530 X	817	-0-	-713	-0-	6 4	47 9	Y	40	37 1	13		
12	1333 X	870	-0-	-463	-0-	44 1	723 3	Y	37	42 1	8		
01	1116 X	1045	-0-	-71	-0-	6 4	44 9	Y	30	29 1	9		
*02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	47 1	777 3	Y	36	36 1	9		
						5 4	41 9						
						57 1	950 3	Y					
						5 4	33 9						
						75 1	1335 3	Y					
						2 4	40 9						
-----													
HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186	
09	1080 X	397	-0-	-683	-0-	11 1	386 3	Y	-0-		-0-		
10	1116 X	3	-0-	-1113	-0-	3 3		Y	-0-		-0-		
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-		
12	971 X	971	-0-	-0-	-0-	35 1	936 3	Y	-0-		-0-		
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	31 1	801 3	Y	-0-		-0-		
*02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	22 1	550 3	Y	-0-		-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10448	-	10506
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	810 X	247	-0-	-563	-0-	4	1	110	3	Y	121	91	1	88
10	775 X	33	-0-	-742	-0-	133	9	20	9	Y	18	91	1	15
11	750 X	299	-0-	-451	-0-	13	3	124	3	Y	155	46	1	124
12	775 X	9	-0-	-766	-0-	4	1	6	9	Y	5	124	1	5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	171	9			Y	-0-			5
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	3	3			Y	-0-	5	1	-0-
-----														
HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10822	-	10918
09	2040 N	1582	-0-	-458	-0-	45	1	1537	3	Y	-0-			-0-
10	2108 N	1666	-0-	-442	-0-	45	1	1621	3	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1720	-0-	-200	-0-	43	1	1677	3	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	57	1	1503	3	Y	-0-			-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1996	3	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1566	-0-	-87	-0-	60	1	1506	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11032	-	11084
09	870 X	591	-0-	-279	-0-	16	1	547	3	Y	25	154	1	23
10	899 X	633	-0-	-266	-0-	28	9	596	3	Y	18			41
11	870 X	787	-0-	-83	-0-	17	1	747	3	Y	19			60
12	744 X	656	-0-	-88	-0-	20	9	594	3	Y	35			95
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	19	1	706	3	Y	41			136
02	754 N	719	-0-	-35	-0-	21	9	681	3	Y	10			146
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934	-	9980
09	1650 X	1327	-0-	-323	-0-	70	1	1253	3	Y	4			30
10	1581 X	1472	-0-	-109	-0-	4	9	1414	3	Y	4			34
11	1530 X	1248	-0-	-282	-0-	54	1	1198	3	Y	7			41
12	1426 X	1178	-0-	-248	-0-	4	9	1120	3	Y	17	30	1	28
01	1457 N	941	-0-	-516	-0-	42	1	905	3	Y	4			32
02	1218 N	768	-0-	-450	-0-	8	9	734	3	Y	5			37
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646	-	10740
09	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	43	1	1419	3	Y	5	5	1	2
10	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	6	9	1449	3	Y	6	6	1	2
11	1830 X	1417	-0-	-413	-0-	123	1	1331	3	Y	7	3	1	6
12	1891 X	1669	-0-	-222	-0-	7	9	1555	3	Y	7	10	1	3
01	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	8	9	1448	3	Y	-0-	3	1	-0-
*02	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	3	Y	8	3	1	5
-----														

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256 - 14735		
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	
09		5670 X	5302	-0-	-368	-0-	157	1	5143	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
10		5797 X	5550	-0-	-247	-0-	434	1	5114	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
11		5910 X	5213	-0-	-697	-0-	290	1	4921	3	Y	2	1 1	2
							2	9						
12		6107 X	5480	-0-	-627	-0-	350	1	5126	3	Y	4	4 1	2
							4	9						
01		6107 X	5758	-0-	-349	-0-	334	1	5424	3	Y	-0-	1 1	1
02		5191 X	5010	-0-	-181	-0-	288	1	4720	3	Y	2	1 1	2
							2	9						
-----														
QUINTANILLA				WELL #:	4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9296 - 9356	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	151	4	80	9	Y	73	66 1	76
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	156	4	73	9	Y	66	66 1	76
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	151	4	65	9	Y	59	55 1	80
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	156	4	41	9	Y	37	35 1	82
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	156	4	53	9	Y	48	36 1	94
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	146	4	57	9	Y	52	52 1	94
-----														
QUINTANILLA				WELL #:	5	RRCID ->	255085	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9300 - 9339	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/2015														
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	11206 - 15046	
09		6960 X	6035	-0-	-925	-0-	358	1	5666	3	Y	10	11 1	3
							11	9						
10		7192 X	5166	-0-	-2026	-0-	314	1	4800	3	Y	47	43 1	7
							52	9						
11		6630 X	4990	-0-	-1640	-0-	328	1	4510	3	Y	138	130 1	15
							152	9						
12		6231 X	3965	-0-	-2266	-0-	265	1	3685	3	Y	14	27 1	2
							15	9						
01		6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	327	1	4255	3	Y	250	183 1	69
							275	9						
02		5829 X	3774	-0-	-2055	-0-	254	1	3424	3	Y	87	132 1	24
							96	9						
-----														
BRACKEN, R.				WELL #:	35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380	
09		6840 X	6088	-0-	-752	-0-	181	1	5907	3	Y	-0-		-0-
10		6913 X	6188	-0-	-725	-0-	484	1	5704	3	Y	-0-		-0-
11		6750 X	6478	-0-	-272	-0-	361	1	6117	3	Y	-0-		-0-
12		6975 X	6512	-0-	-463	-0-	416	1	6096	3	Y	-0-		-0-
01		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	410	1	6649	3	Y	-0-		-0-
02		6264 X	6108	-0-	-156	-0-	351	1	5757	3	Y	-0-		-0-

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	8820 X	8598	-0-	-222	-0-	255 1	8331 3	Y	11	7 1	5	
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	12 9	9107 3	Y	51	39 1	17	
11	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	56 9	8794 3	Y	37	23 1	31	
12	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	41 9	8934 3	Y	38	53 1	16	
01	9920 X	9911	-0-	-9	-0-	610 1	9333 3	Y	3	17 1	2	
02	9280 X	8099	-0-	-1181	-0-	42 9	7594 3	Y	38	16 1	24	

-----  
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

09	8820 X	8542	-0-	-278	-0-	242 1	8300 3	Y	-0-	2 1	5
10	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	248 1	8929 3	Y	1		6
11	10410 X	9539	-0-	-871	-0-	1 9	9302 3	Y	-0-		6
12	10757 X	9109	-0-	-1648	-0-	237 1	8776 3	Y	-0-		6
01	10757 X	10754	-0-	-3	-0-	333 1	10346 3	Y	5		11
02	9222 X	8864	-0-	-358	-0-	402 1	8521 3	Y	1		12

-----  
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

09	9330 X	8616	-0-	-714	-0-	506 1	8024 3	Y	78	73 1	22
10	9641 X	8364	-0-	-1277	-0-	86 9	7727 3	Y	119	123 1	18
11	9060 X	7473	-0-	-1587	-0-	506 1	6873 3	Y	91	98 1	11
12	8897 X	8423	-0-	-474	-0-	131 9	7763 3	Y	93	91 1	13
01	8897 X	8161	-0-	-736	-0-	500 1	7545 3	Y	33	35 1	11
02	8323 X	6845	-0-	-1478	-0-	100 9	6369 3	Y	3	11 1	3

-----  
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

09	4950 X	4765	-0-	-185	-0-	228 1	4363 3	Y	137	132 1	15
10	5115 X	4211	-0-	-904	-0-	23 4	3641 3	Y	138	129 1	24
11	4950 X	3914	-0-	-1036	-0-	248 1	3518 3	Y	75	89 1	10
12	4929 X	3947	-0-	-982	-0-	170 4	3517 3	Y	83	82 1	11
01	4929 X	4098	-0-	-831	-0-	267 1	3554 3	Y	146	139 1	18
02	4611 X	3397	-0-	-1214	-0-	46 4	2789 3	Y	191	167 1	42

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7680 X	6209	-0-	-1471	-0-	6206 3		3 9	N	3			39
10	7936 X	7105	-0-	-831	-0-	7105 3			N	-0-			39
11	7470 X	7112	-0-	-358	-0-	7112 3			N	-0-			39
12	7657 X	6029	-0-	-1628	-0-	6029 3			N	-0-			39
01	7657 X	6587	-0-	-1070	-0-	6587 3			N	-0-			39
02	6873 X	5311	-0-	-1562	-0-	5311 3			N	-0-			39

SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144
09	2340 X	2142	-0-	-198	-0-	125 1	1977 3	Y	36	32 1		9
10	2418 X	2072	-0-	-346	-0-	124 1	1900 3	Y	44	47 1		6
11	2220 X	1937	-0-	-283	-0-	127 1	1746 3	Y	58	58 1		6
12	2201 X	1830	-0-	-371	-0-	121 1	1691 3	Y	16	20 1		2
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	131 1	1704 3	Y	117	87 1		32
02	1885 N	1635	-0-	-250	-0-	129 9	1434 3	Y	86	95 1		23

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228
09	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	308 1	10070 3	Y	57	62 1		22
10	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	846 1	9982 3	Y	34	45 1		11
11	11310 X	10261	-0-	-1049	-0-	569 1	9650 3	Y	38	18 1		31
12	11687 X	10471	-0-	-1216	-0-	666 1	9765 3	Y	36	52 1		15
01	11687 X	10731	-0-	-956	-0-	623 1	10105 3	Y	3	16 1		2
02	10150 X	9243	-0-	-907	-0-	528 1	8663 3	Y	47	20 1		29

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630
09	6990 X	5882	-0-	-1108	-0-	349 1	5523 3	Y	9	7 1		4
10	7192 X	5890	-0-	-1302	-0-	362 1	5528 3	Y	-0-	2 1		2
11	6480 X	4861	-0-	-1619	-0-	329 1	4528 3	Y	4	4 1		2
12	6076 X	5796	-0-	-280	-0-	388 1	5398 3	Y	9	8 1		3
01	6076 X	5688	-0-	-388	-0-	404 1	5261 3	Y	21	16 1		8
02	5684 X	4803	-0-	-881	-0-	332 1	4471 3	Y	-0-	6 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	20850 X	19892	-0-	-958	-0-	19863	3	29 9	Y	26	31 1		12
10	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	21755	3	19 9	Y	17	22 1		7
11	22560 X	20855	-0-	-1705	-0-	1160	1	19680	3	Y	14	8 1	13
12	23312 X	22086	-0-	-1226	-0-	1410	1	20656	3	Y	18	22 1	9
01	23312 X	22925	-0-	-387	-0-	1304	1	21157	3	Y	422	214 1	217
02	20358 X	20144	-0-	-214	-0-	1158	1	18975	3	Y	10	219 1	8
-----													
R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730	
09	12840 X	12340	-0-	-500	-0-	365	1	11921	3	Y	49	57 1	24
10	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	1058	1	12475	3	Y	31	40 1	15
11	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	745	1	12636	3	Y	23	14 1	24
12	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	861	1	12616	3	Y	38	42 1	20
01	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	837	1	13573	3	Y	2	16 1	6
02	12963 X	12613	-0-	-350	-0-	725	1	11888	3	Y	-0-		6
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711	
09	5400 X	4604	-0-	-796	-0-	249	1	3950	3	Y	368	356 1	96
10	5425 X	4947	-0-	-478	-0-	272	1	4150	3	Y	477	508 1	65
11	5130 X	4616	-0-	-514	-0-	273	1	3759	3	Y	531	540 1	56
12	5301 X	4263	-0-	-1038	-0-	250	1	3486	3	Y	479	475 1	60
01	5301 X	2077	-0-	-3224	-0-	134	1	1737	3	Y	187	194 1	53
02	4640 X	4376	-0-	-264	-0-	269	1	3630	3	Y	434	369 1	118
-----													
SIDDEONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483	
09	14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	761	1	13784	3	N	16		23
10	15345 X	14335	-0-	-1010	-0-	815	1	13483	3	N	34	12 1	45
11	16800 X	14697	-0-	-2103	-0-	806	1	13829	3	N	56	73 1	28
12	17360 X	7422	-0-	-9938	-0-	350	1	7057	3	N	14		42
01	17360 X	10434	-0-	-6926	-0-	36	1	10331	3	N	61	40 1	63
02	14210 X	13297	-0-	-913	-0-	13221	3	76 9	N	69	52 1		80
-----													
R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----													
A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348								
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
-----													
09	7470 X	6846	-0-	-624	-0-	399 1	6325 3	Y	111	103 1	30		
						122 9							
10	7657 X	6659	-0-	-998	-0-	400 1	6113 3	Y	133	144 1	19		
						146 9							
11	7080 X	6300	-0-	-780	-0-	405 1	5572 3	Y	294	281 1	32		
						323 9							
12	7068 X	6469	-0-	-599	-0-	431 1	5999 3	Y	35	61 1	6		
						39 9							
01	7068 X	6424	-0-	-644	-0-	458 1	5962 3	Y	4	7 1	3		
						4 9							
02	6612 X	5236	-0-	-1376	-0-	362 1	4874 3	Y	-0-	1 1	2		
-----													
R. BRACKEN			WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021
09	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	203 1	6627 3	Y	-0-			1	
						566 1	6674 3	Y	1	1 1	1		
10	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	1 9							
						309 1	5249 3	Y	1	1 1	1		
11	7590 X	5559	-0-	-2031	-0-	1 9							
						446 1	6533 3	Y	-0-		1		
12	7843 X	6979	-0-	-864	-0-	387 1	6285 3	Y	-0-		1		
						352 1	5765 3	Y	-0-		1		
01	7843 X	6672	-0-	-1171	-0-								
02	6786 X	6117	-0-	-669	-0-								
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639
09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	337 1	5334 3	Y	91	119 1	26		
						100 9							
10	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	360 1	5503 3	Y	118	126 1	18		
						130 9							
11	7170 X	5188	-0-	-1982	-0-	341 1	4684 3	Y	148	149 1	17		
						163 9							
12	7409 X	5461	-0-	-1948	-0-	346 1	4819 3	Y	269	251 1	35		
						296 9							
01	7409 X	1474	-0-	-5935	-0-	98 1	1279 3	Y	88	97 1	26		
						97 9							
02	5597 X	4587	-0-	-1010	-0-	309 1	4158 3	Y	109	104 1	31		
						120 9							
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558
09	13170 X	9826	-0-	-3344	-0-	581 1	9201 3	Y	40	32 1	15		
						44 9							
10	12400 X	10292	-0-	-2108	-0-	630 1	9627 3	Y	32	38 1	9		
						35 9							
11	11430 X	9238	-0-	-2192	-0-	625 1	8593 3	Y	18	20 1	7		
						20 9							
12	10168 X	9212	-0-	-956	-0-	613 1	8537 3	Y	56	51 1	12		
						62 9							
01	10292 X	7448	-0-	-2844	-0-	530 1	6894 3	Y	22	23 1	11		
						24 9							
02	9628 X	6051	-0-	-3577	-0-	416 1	5602 3	Y	30	28 1	13		
						33 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		3000 X	2441	-0-	-559	-0-	132	1	2086	3	Y	203	202	1	55
							223	9							
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	168	1	2561	3	Y	227	249	1	33
							250	9							
11		3390 X	2215	-0-	-1175	-0-	136	1	1864	3	Y	195	205	1	23
							215	9							
12		3503 X	3325	-0-	-178	-0-	195	1	2719	3	Y	374	349	1	48
							411	9							
01		3503 X	3165	-0-	-338	-0-	196	1	2548	3	Y	383	323	1	108
							421	9							
02		2784 X	2532	-0-	-252	-0-	152	1	2048	3	Y	302	326	1	84
							332	9							
-----															
SIDDONS OL				WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305	
09		16650 X	14175	-0-	-2475	-0-	733	1	13288	3	N	140			203
							154	9							
10		17205 X	11531	-0-	-5674	-0-	651	1	10759	3	N	110	143	1	170
							121	9							
11		15750 X	13518	-0-	-2232	-0-	733	1	12567	3	N	198	287	1	81
							218	9							
12		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	322	1	6502	3	N	62			143
							68	9							
01		19127 X	10487	-0-	-8640	-0-	36	1	10283	3	N	153	149	1	147
							168	9							
02		13717 X	11412	-0-	-2305	-0-	11219	3	193	9	N	175	132	1	190
-----															
WHITEHURST				WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233	
09		24480 X	22109	-0-	-2371	-0-	1065	1	20405	3	Y	482	470	1	53
							109	4	530	9					
10		25327 X	21037	-0-	-4290	-0-	1254	1	18397	3	Y	478	448	1	83
							860	4	526	9					
11		24510 X	18861	-0-	-5649	-0-	1283	1	16902	3	Y	413	444	1	52
							222	4	454	9					
12		25327 X	17678	-0-	-7649	-0-	1212	1	15679	3	Y	443	440	1	55
							300	4	487	9					
01		24707 X	17635	-0-	-7072	-0-	1449	1	15444	3	Y	481	475	1	61
							213	4	529	9					
02		21373 X	15604	-0-	-5769	-0-	1338	1	13211	3	Y	462	418	1	105
							547	4	508	9					
-----															
BRACKEN ET AL				WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076	
09		6870 X	824	-0-	-6046	-0-	42	1	768	3	N	6	6	1	2
							7	4	7	9					
10		615 X	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	N	4	5	1	1
							5	4	4	9					
11		744 X	744	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	N	6	5	1	2
							5	4	7	9					
12	DLQ	G-10	830	-0-	830	830	47	1	772	3	N	5	6	1	1
							5	4	6	9					
*01	DLQ	G-10	648	-0-	648	1478	36	1	605	3	N	4	4	1	1
							3	4	4	9					
02	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	2591	59	1	1048	3	N	4	4	1	1
							2	4	4	9					



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10060	- 10100	
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
09	2700 X	824	-0-	-1876	-0-	41 1	747 3	N	26	25 1			6
						7 4	29 9						
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	38 1	732 3	N	28	28 1			6
						5 4	31 9						
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	39 1	644 3	N	21	23 1			4
						5 4	23 9						
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	64 1	1036 3	N	34	34 1			4
						6 4	37 9						
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54 1	894 3	N	30	30 1			4
						4 4	33 9						
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	51 1	911 3	N	21	17 1			8
						2 4	23 9						
-----													
SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 9948	- 9954	
09	2700 X	15	-0-	-2685	-0-	1 1	14 3	N	-0-				-0-
10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-				-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	12 1	340 3	N	1	1 1			-0-
						1 9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	204 3	N	-0-				-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13 1	356 3	N	1	1 1			-0-
						1 9							
-----													
SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.10156	- 10216	
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-				-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-				-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-				-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-				-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-				-0-
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10070	- 10090	
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-				-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-				-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-				-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-				-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-				-0-
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		907544	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10406	- 10510	
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
-----													
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10442	- 10544	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544  
WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

-----  
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

-----  
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

-----  
WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

-----  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					11
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					11
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					11
12	279 N	245	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					11
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					11
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1990	-0-	-1010	92	1954	2	36	9	Y	33					128
10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	1661	2	34	9	Y	31					159
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	Y	35					194
12	2046 N	1628	-0-	-418	-0-	1586	2	42	9	Y	38					232
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1684	2	47	9	Y	43	186	1	1	8	88
*02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1917	2	42	9	Y	38					126

XTO ENERGY INC. 945936  
 HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	13	15	1			3
						14	9									
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	20	1	276	3	Y	26	21	1			8
						29	9									
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	15	1	208	3	Y	35	27	1			16
						39	9									
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	16	1	230	3	Y	15	19	1			12
						17	9									
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	8	1	87	3	Y	17	15	1			14
						19	9									
*02	261 N	142	-0-	-119	-0-	10	1	118	3	Y	13	16	1			11
						14	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

09	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	1030	3	3	9	Y	3					18
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	3	4	9	Y	4					22
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1					23
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1050	3	2	9	Y	2					25
01	1116 N	873	-0-	-243	-0-	870	3	3	9	Y	3					28
02	1044 N	940	-0-	-104	-0-	940	3			Y	-0-					28

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	7	1	96	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	7	4	1			5
						8	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
*02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
-----												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	19	7 1
01	T. A.	91	-0-	91	91	5	1	62	3	Y	22	13 1
*02	T. A.	154	-0-	154	245	24	9	123	3	Y	18	25 1
						20	9					14
-----												
SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610			
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1	11
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	986	3	3	9	Y	3	14
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	Y	1	15
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-	15
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	Y	7	22
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	3	1	9	Y	1	23
-----												
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	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			
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-	-0-
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130	3			Y	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9055 - 9084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9383 - 9412			
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	3	Y	45	51	1		8
						50	9								
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	3	Y	65	55	1		18
						72	9								
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	845	3	Y	82	59	1		41
						90	9								
12	1581 N	930	-0-	-651	-0-	55	1	806	3	Y	63	59	1		45
						69	9								
01	1178 N	724	-0-	-454	-0-	54	1	604	3	Y	60	55	1		50
						66	9								
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	89	1	1020	3	Y	53	58	1		45
						58	9								
-----															
SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9675 - 9726			
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	997	3	8	9	Y	7				35
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	3	6	9	Y	5				40
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	Y	3				43
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	3	2	9	Y	2				45
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	996	3	3	9	Y	3				48
02	986 N	966	-0-	-20	-0-	966	3			Y	-0-				48
-----															
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612			
09	840 N	747	-0-	-93	-0-	746	3	1	9	Y	1				3
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2				5
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-				5
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	1	9	Y	1				6
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2				8
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	750	3			Y	-0-				8
-----															
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636			
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	Y	6				29
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	674	3	1	9	Y	1				30
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	608	3	2	9	Y	2				32
12	806 N	613	-0-	-193	-0-	612	3	1	9	Y	1				33
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	672	3	8	9	Y	7				40
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	576	3	1	9	Y	1				41
-----															
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638			
09	1320 N	332	-0-	-988	-0-	332	3			Y	-0-				6
10	1426 N	399	-0-	-1027	-0-	398	3	1	9	Y	1				7
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	3	1	9	Y	1				8
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	Y	2				10
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1878	3	7	9	Y	6				16
02	2494 N	1625	-0-	-869	-0-	1625	3			Y	-0-				16

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 -	9686		
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
09	1710 N	1387	-0-	-323	-0-	1386	3	1	9	Y	1				3
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4	9	Y	4				7
11	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	1289	3			Y	-0-				7
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-				7
01	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1380	3	4	9	Y	4				11
02	1247 N	1199	-0-	-48	-0-	1197	3	2	9	Y	2				13

A. W. P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651													
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6408 -	6420		
09	1260 N	465	-0-	-795	-0-	47	1	418	2	N	-0-				-0-
10	1054 N	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-				-0-
11	840 N	649	-0-	-191	-0-	649	2			N	-0-				-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
FASELER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	625	-0-	625	625	625	1			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	645	-0-	645	1270	645	1			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	637	-0-	637	1907	637	1			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-				-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A			
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-				-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-				-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-				-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A			
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-				-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-				-0-

HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

  

KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

  

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

  

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

  

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

  

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983						
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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931						
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1		N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1		N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722						
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955						
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923						
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1		N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1		N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760						
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA	
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664							
ADAMS RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ADAMS RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HICKEY, EUGENE		WELL #:		3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 072351		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					-0-
-----											
ALTIZER (CANYON LOWER)		WELL #:		1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)		//CONT.//		02075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327											
ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13362 - 13484				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

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

BEINHORN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.13328 - 13580				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666
M	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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7705 - 11779
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272827	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	272828	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #:		27HR	RRCID ->	273038	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8445 - 13182
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273444	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8905 - 14598
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589	- 12571	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WORTHY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	275374	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9231	- 14928	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216	- 13776	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094	- 8281	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844	- 14873	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591	- 13958
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
*03		0	11624	-0-	11624	91504	288 1	9427 3	Y	1716	1724 1		12
							21 4	1888 9					
*04		0	10330	-0-	10330	101834	252 1	8398 3	Y	1523	1527 1		8
							5 4	1675 9					
*05		0	11997	-0-	11997	113831	213 1	9719 3	Y	1874	1871 1		11
							4 4	2061 9					
*06		0	10119	-0-	10119	123950	208 1	8619 3	Y	1174	1174 1		11
							1 4	1291 9					
*07		0	9050	-0-	9050	133000	133 1	7562 3	Y	1231	1231 1		11
							1 4	1354 9					
*08		0	5871	-0-	5871	138871	68 1	4814 3	Y	899	900 1		10
							989 9						
*09		12557	5823	-0-	-6734	132137	104 1	4673 3	Y	951	927 1		34
							1046 9						
*10		13423	4326	-0-	-9097	123040	67 1	2982 3	Y	1160	1188 1		6
							1 4	1276 9					
*11		12990	4196	-0-	-8794	114246	64 1	2881 3	Y	1132	1128 1		10
							6 4	1245 9					
*12		13423	3491	-0-	-9932	104314	48 1	2260 3	Y	1073	1078 1		5
							3 4	1180 9					
*01		13423	3645	-0-	-9778	94536	47 1	2682 3	Y	829	828 0		6
							4 4	912 9					
02		12557	4589	-0-	-7968	86568	52 1	3688 3	Y	769	746 0	24 1	5
							3 4	846 9					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524	- 15825
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10099	- 10190
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8835	- 14771
COTULLA													
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SPRINGMAN		WELL #:		1050	RRCID ->	092037	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	BALANCE	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633					CNTY: DIMMIT				
STUMBERG				WELL #:	2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
STUMBERG				WELL #:	1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	4710 - 4728
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
TARINA OIL COMPANY				836120					CNTY: DIMMIT				
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #:	9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617					CNTY: EDWARDS				
EARWOOD "37"				WELL #:	1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
09	600	N	189	-0-	-411	-0-	3 1	186 2	N	-0-		-0-	
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	5 1	595 2	N	-0-		-0-	
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5 1	718 2	N	-0-		-0-	
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	7 1	865 2	N	-0-		-0-	
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	8 1	891 2	N	-0-		-0-	
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6 1	647 2	N	-0-		-0-	
-----													
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
BLACKWATER SWD, LLC				073332					CNTY: LA SALLE				
LA SALLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332												
LA SALLE 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
-----												
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000												
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J-W OPERATING CO. 427960												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A												
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555												
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TIGER OIL & GAS CO. 860060												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	459	3	Y	8	11	1			8
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	285	3		7	9	6	6	1			8
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	299	3	Y	7	10	1			5
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	86	1	317	3	Y	8					13
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	72	1	246	3	Y	6	16	1			3
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	305	3	9	9	Y	8	8	1			3

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	46	33	1	1	8	25
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	51	9	26	9	Y	24	20	1	1	8	28
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	1041	3	770	3	Y	27	32	1	1	8	22
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	134	1	666	3	Y	22					44
01	1054 N	672	-0-	-382	-0-	30	9	503	3	Y	20	50	1	1	8	13
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	181	1			Y	24	23	1			14

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

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					12
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	7					21
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					21
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	2					5
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	9	33	3	Y	-0-					5
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	2					7
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					7
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	9	56	3	Y	-0-					7
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					7
						17	1	184	3	Y	-0-					7

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299				WELL #: 3	RRCID -> 181657	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 6972	- 7000					
M	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KILLAM 299				WELL #: 7	RRCID -> 182823	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7160	- 7204					
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
-----														
KILLAM 299				WELL #: 5	RRCID -> 184933	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7184	- 7252					
09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	100	1	2024	3	Y	-0-			5
10	2263 X	1458	-0-	-805	-0-	139	1	1319	3	Y	-0-			5
11	2190 X	1676	-0-	-514	-0-	172	1	1502	3	Y	2			7
						2	9							
12	2511 X	1944	-0-	-567	-0-	135	1	1809	3	Y	-0-			7
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	154	1	1692	3	Y	-0-			7
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	148	1	1490	3	Y	-0-			7
-----														
ALDERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 186437	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7098	- 7142					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALDERMAN				WELL #: 2	RRCID -> 188870	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7052	- 7064					
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILLAM 299				WELL #: 6	RRCID -> 189060	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7136	- 7170					
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1			6
						1	9							
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			6
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1			7
						1	9							
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			7
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			7
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	5			12
						6	9							

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
ALDERMAN				WELL #:	3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7020 - 7034						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
ALDERMAN				WELL #:	7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7087 - 7102						
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
12		155 N	39	-0-	-116	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
-----																		
ALDERMAN				WELL #:	5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 - 7088						
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					24
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	N	-0-					24
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					24
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	5					29
								6	9									
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					29
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	N	5					34
								6	9									
-----																		
KILLAM 299				WELL #:	10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 - 7043						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
KILLAM 299				WELL #:	11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7094 - 7114						
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299				WELL #:	9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM				WELL #:	3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	12	1	112	3	Y	-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	1
							1	9				8
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	1
							1	9				8
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1
							1	9				8
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1
							1	9				8
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	1
							1	9				1

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7242 - 7252
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	-0-
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	66	1	629	3	Y	-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	3	Y	-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	3	Y	-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	102	1	1117	3	Y	-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	1141	3	Y	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-				-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-				-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-				-0-

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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-

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

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-				-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-				-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-				-0-
12	403	N	89	-0-	-314	-0-	6	1	83	3	Y	-0-				-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	5	1	46	3	Y	-0-				-0-

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

09	3000	N	3356	-0-	356	356	123	1	3231	3	Y	2	2	1		-0-
10	2020	N	1664	-0-	-356	-0-	1662	3	2	9	Y	2	1	1		1
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	270	1	1554	3	Y	2	2	1		1
12	2511	X	2015	-0-	-496	-0-	431	1	1582	3	Y	2				3
01	3472	X	1764	-0-	-1708	-0-	399	1	1363	3	Y	2	4	1		1
02	3248	X	1513	-0-	-1735	-0-	1511	3	2	9	Y	2	2	1		1

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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009

-----												
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284												
M O	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
-----												
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	17	122
						19	9					
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	6	128
						7	9					
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1073	2	N	-0-	128
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	N	-0-	128
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	52	1	989	2	N	9	137
						10	9					
02	1015 N	971	-0-	-44	-0-	47	1	901	2	N	21	158
						23	9					
-----												
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230												
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	13	27
						14	9					
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	3	30
						3	9					
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	3	33
						3	9					
12	992 N	717	-0-	-275	-0-	36	1	680	2	Y	1	34
						1	9					
01	1147 N	730	-0-	-417	-0-	36	1	691	2	Y	3	37
						3	9					
02	928 N	512	-0-	-416	-0-	26	1	486	2	Y	-0- 32 1	5
-----												
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282												
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	7	14
						8	9					
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	28	1	528	2	Y	1	15
						1	9					
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	22	1	420	2	Y	1	16
						1	9					
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	27	1	520	2	Y	1	17
						1	9					
01	558 N	430	-0-	-128	-0-	21	1	407	2	Y	2	19
						2	9					
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0- 17 1	2
-----												
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236												
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	13	21
						14	9					
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	Y	2	23
						2	9					
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	2	25
						2	9					
12	961 N	705	-0-	-256	-0-	35	1	668	2	Y	2	27
						2	9					
01	806 N	473	-0-	-333	-0-	24	1	448	2	Y	1	28
						1	9					
02	667 N	220	-0-	-447	-0-	11	1	209	2	Y	-0- 24 1	4

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
M O	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
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	6		17
10	775 N	723	-0-	-52	-0-	7	9	685	2	Y	2		19
11	990 N	541	-0-	-449	-0-	2	9	513	2	Y	1		20
12	651 N	380	-0-	-271	-0-	27	1	360	2	Y	1		21
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	1	9	260	2	Y	1		22
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	14	1	825	2	Y	1	20 1	3
						43	1						
						1	9						
-----													
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	6		15
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	7	9	667	2	Y	1		16
11	750 N	580	-0-	-170	-0-	1	9	549	2	Y	2		18
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	29	1	568	2	Y	1		19
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	2	9	436	2	Y	2		21
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	Y	1	19 1	3
						28	1						
						1	9						
-----													
KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	9		20
10	992 N	763	-0-	-229	-0-	10	9	723	2	Y	2		22
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	38	1	672	2	Y	2		24
12	868 N	725	-0-	-143	-0-	2	9	687	2	Y	2		26
01	775 N	630	-0-	-145	-0-	36	1	597	2	Y	2		28
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	2	9	685	2	Y	-0-	25 1	3
						36	1						
-----													
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9		62
10	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	2			Y	-0-		62
11	1020 N	823	-0-	-197	-0-	813	2	10	9	Y	9		71
12	992 N	366	-0-	-626	-0-	366	2			Y	-0-		71
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	849	2	6	9	Y	5		76
02	783 N	713	-0-	-70	-0-	713	2			Y	-0-		76
-----													
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		51
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-		51
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7		58
12	589 N	210	-0-	-379	-0-	209	2			Y	1		59
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	570	2	3	9	Y	3		62
02	667 N	450	-0-	-217	-0-	450	2			Y	-0-		62

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	167	1	572	2	Y	2		65
						2	9						
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	312	1	446	2	Y	-0-		65
11	840 N	743	-0-	-97	-0-	337	1	406	2	Y	-0-		65
12	775 N	367	-0-	-408	-0-	117	1	250	2	Y	-0-	2 5	63
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	404	1	362	2	Y	-0-		63
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	556	1	396	2	Y	-0-		63
-----													
FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	172	1	588	2	Y	2		61
						2	9						
10	1054 N	717	-0-	-337	-0-	295	1	422	2	Y	-0-		61
11	870 N	593	-0-	-277	-0-	269	1	324	2	Y	-0-		61
12	775 N	416	-0-	-359	-0-	132	1	284	2	Y	-0-	2 5	59
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	363	1	326	2	Y	-0-		59
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	510	1	364	2	Y	-0-		59
-----													
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228 - 7240	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	Y	4		45
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-		45
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8		53
12	682 N	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	-0-		53
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	Y	3		56
02	667 N	579	-0-	-88	-0-	579	2			Y	-0-		56
-----													
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7266 - 7282	
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	10		20
						11	9						
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	Y	2		22
						2	9						
11	840 N	828	-0-	-12	-0-	41	1	784	2	Y	3		25
						3	9						
12	961 N	802	-0-	-159	-0-	40	1	760	2	Y	2		27
						2	9						
01	930 N	733	-0-	-197	-0-	37	1	694	2	Y	2		29
						2	9						
02	812 N	734	-0-	-78	-0-	37	1	696	2	Y	1	26 1	4
						1	9						
-----													
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7564 - 7624	
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	403	1	760	2	N	1		24
						1	9						
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	426	1	765	2	N	-0-	23 1	1
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	371	1	703	2	N	-0-		1
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	407	1	806	2	N	-0-		1
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	368	1	713	2	N	-0-		1
02	1044 N	775	-0-	-269	-0-	171	1	604	2	N	-0-		1
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7569 - 7828	
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	331	1	624	2	Y	-0-		4
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	320	1	575	2	Y	-0-	4 1	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	313	1	593	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	300	1	594	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	826	-0-	-73	-0-	281	1	545	2	Y	-0-		-0-
02	841 N	716	-0-	-125	-0-	158	1	558	2	Y	-0-		-0-



ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	225164	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7572 -	7821	
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	
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	321	1	604	2	N	-0-	6	
10	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	373	1	669	2	N	-0-	-0-	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	335	1	634	2	N	-0-	-0-	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	369	1	731	2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	923	-0-	-131	-0-	315	1	608	2	N	-0-	-0-	
02	928 N	746	-0-	-182	-0-	165	1	581	2	N	-0-	-0-	
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 -	7672
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	407	1	766	2	Y	-0-	8	
10	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	377	1	676	2	Y	-0-	-0-	
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	372	1	704	2	Y	-0-	-0-	
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	365	1	722	2	Y	-0-	-0-	
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	355	1	688	2	Y	-0-	-0-	
02	1044 N	841	-0-	-203	-0-	186	1	655	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 -	7651
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	379	1	714	2	Y	-0-	4	
10	1054 N	915	-0-	-139	-0-	327	1	588	2	Y	-0-	-0-	
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	343	1	649	2	Y	-0-	-0-	
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	351	1	695	2	Y	-0-	-0-	
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	338	1	653	2	Y	-0-	-0-	
02	957 N	771	-0-	-186	-0-	171	1	600	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 -	7660
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	617	1	1162	2	Y	-0-	8	
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	578	1	1039	2	Y	-0-	-0-	
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	555	1	1052	2	Y	-0-	-0-	
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	600	1	1187	2	Y	-0-	-0-	
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	584	1	1129	2	Y	-0-	-0-	
02	1566 N	1419	-0-	-147	-0-	314	1	1105	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 -	7696
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	173	1	325	2	Y	-0-	6	
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	174	1	312	2	Y	-0-	-0-	
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	166	1	314	2	Y	-0-	-0-	
12	527 N	403	-0-	-124	-0-	135	1	268	2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	164	1	317	2	Y	-0-	-0-	
02	464 N	450	-0-	-14	-0-	100	1	350	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 -	7637
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	125	1	235	2	Y	-0-	9	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	149	1	269	2	Y	-0-	-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	126	1	239	2	Y	-0-	-0-	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	123	1	242	2	Y	-0-	-0-	
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	129	1	249	2	Y	-0-	-0-	
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	Y	-0-	-0-	
-----													
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7538 -	7583	
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	299	1	565	2	N	-0-	1	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	328	1	590	2	N	-0-	-0-	
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	278	1	526	2	N	-0-	-0-	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	296	1	585	2	N	-0-	-0-	
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	256	1	496	2	N	-0-	-0-	
02	754 N	472	-0-	-282	-0-	104	1	368	2	N	-0-	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7603 - 7660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	420	1	793	2	N	59				87
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	65	9	422	1	N	5	92	1		-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	369	1	698	2	N	-0-				-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	359	1	710	2	N	-0-				-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	365	1	707	2	N	-0-				-0-
02	928 N	798	-0-	-130	-0-	177	1	621	2	N	-0-				-0-
-----															
COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7672 - 7706			
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	58	1	108	2	N	-0-				-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	79	1	141	2	N	-0-				-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	71	1	134	2	N	-0-				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	190	2	N	-0-				-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	68	1	131	2	N	-0-				-0-
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	33	1	116	2	N	-0-				-0-
-----															
COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7669			
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	294	1	553	2	N	-0-				3
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	327	1	588	2	N	-0-				3
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	279	1	529	2	N	-0-				3
12	868 N	835	-0-	-33	-0-	280	1	555	2	N	-0-				3
01	930 N	656	-0-	-274	-0-	224	1	432	2	N	-0-				3
02	783 N	760	-0-	-23	-0-	168	1	592	2	N	-0-				3
-----															
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7512 - 7562			
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	425	1	800	2	N	-0-				6
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	472	1	847	2	N	-0-	6	1		-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	418	1	791	2	N	-0-				-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	419	1	829	2	N	-0-				-0-
01	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	425	1	821	2	N	-0-				-0-
02	1160 N	566	-0-	-594	-0-	125	1	441	2	N	-0-				-0-
-----															
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528			
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	531	1	1001	2	N	-0-				6
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	589	1	1057	2	N	-0-	6	1		-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	522	1	990	2	N	-0-				-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	581	1	1149	2	N	-0-				-0-
01	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	531	1	1028	2	N	-0-				-0-
02	1450 N	1059	-0-	-391	-0-	234	1	825	2	N	-0-				-0-
-----															
BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664			
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	48	1	90	2	Y	-0-				2
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	2	Y	-0-				2
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	48	1	92	2	Y	-0-				2
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	28	1	54	2	Y	-0-				2
01	248 N	97	-0-	-151	-0-	33	1	64	2	Y	-0-				2
02	145 N	76	-0-	-69	-0-	17	1	59	2	Y	-0-				2

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	382 1	719 2	Y	-0-		-0-			8
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	410 1	736 2	Y	-0-		-0-			8
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	353 1	668 2	Y	-0-		-0-			8
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	345 1	684 2	Y	-0-		-0-			8
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	356 1	689 2	Y	-0-		-0-			8
02	841 N	745	-0-	-96	-0-	165 1	580 2	Y	-0-		-0-			8
-----														
BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646		
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	617 1	1163 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	559 1	1003 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	438 1	830 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	504 1	997 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	656 1	1270 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1160 N	1026	-0-	-134	-0-	227 1	799 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662		
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	323 1	608 2	Y	-0-		-0-			1
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	336 1	604 2	Y	-0-		-0-			1
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	300 1	570 2	Y	-0-		-0-			1
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	290 1	573 2	Y	-0-		-0-			1
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	293 1	566 2	Y	-0-		-0-			1
02	725 N	672	-0-	-53	-0-	149 1	523 2	Y	-0-		-0-			1
-----														
BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658		
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	165 1	311 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	180 1	322 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	180 1	342 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	117 1	232 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	144 1	279 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	91 1	322 2	Y	-0-		-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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213												
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #:		3913	RRCID ->	102548	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	945 - 950		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 #	1530	-0-	-360	-0-	1530	2			N	-0-					85
10	1953 #	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			N	-0-					85
11	1890 #	1612	-0-	-278	-0-	1612	2			N	-0-					85
12	1798 #	953	-0-	-845	-0-	953	2			N	-0-					85
01	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					85
02	1566 #	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	510 N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	390 N	60	-0-	-330	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	434 N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	300 N	31	-0-	-269	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A																	
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11		270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A																	
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10		837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11		960 N	786	-0-	-174	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	3306	-0-	206	-0-	206	3306	2		N	-0-					-0-
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.)			05599 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
BILLINGTON OIL & GAS, INC.			070883									
BENAVIDES & CERNA			WELL #: 1		RRCID -> 082363		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7111 - 7273	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3	N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
12	930 N	285	-0-	-645	-0-	285	3	N	-0-			-0-
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3	N	-0-			-0-
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	796	3	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER 30			WELL #: 1		RRCID -> 122528		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4037 - 4157	
09	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
01	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3	N	-0-			-0-
02	232 N	49	-0-	-183	-0-	49	3	N	-0-			-0-
-----												
OXY USA INC.			630591						CNTY: VAL VERDE			
HACKBERRY CANYON "121-1/2"			WELL #: 1		RRCID -> 114792		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3960 - 4157	
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1262	-0-	-72	-0-	1262	2	N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) OXY USA INC.		//CONT.// 06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HACKBERRY CANYON "121"		//CONT.// 630591		WELL #: 1		RRCID -> 114793		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3555 - 4285		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09		90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10		126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
11		141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12		98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
01		124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02		116	N	58	-0-	-58	-0-	58	2	N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "120"		WELL #: 1		RRCID -> 115314		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4065 - 4839				
09		60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10		50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	2	9	-0-
11		46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		2	8
12		62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
01		62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
02		58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2	N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "122"		WELL #: 1		RRCID -> 118020		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3354 - 4186				
09		180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-			-0-
10		189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
11		114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12		186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2	N	-0-			-0-
01		186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*02		119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "122"		WELL #: 4		RRCID -> 119021		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3122 - 3784				
09		259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
10		300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
11		310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12		325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
01		310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-			-0-
02		290	N	269	-0-	-21	-0-	269	2	N	-0-			-0-
-----														
HACKBERRY CANYON "124"		WELL #: 1		RRCID -> 197971		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 4191		PERF. 3400 - 3410				
09		356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
10		371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
11		349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
12		372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
01		372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2	Y	-0-			-0-
02		348	N	341	-0-	-7	-0-	341	2	Y	-0-			-0-
-----														
HACKENBERRY CANYON 121 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 201027		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3417 - 3420				
09		240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
10		254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
11		245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-
12		223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-			-0-
01		248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
02		232	N	219	-0-	-13	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
-----														
DEATON "123"		WELL #: 3		RRCID -> 201028		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3039 - 3800				
09		539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	-0-			-0-
10		595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-			-0-
11		502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-			-0-
12		558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
01		589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
*02		520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
DEATON "123"		WELL #:	5										
		RRCID ->	204701										
		COMPL. DATE	10/14/2004										
		TOTAL DEPTH	4617										
		PERF.	3636										
			- 4342										
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
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEATON "123"		WELL #:	4										
		RRCID ->	204703										
		COMPL. DATE	10/11/2004										
		TOTAL DEPTH	4600										
		PERF.	3402										
			- 4345										
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	144	-0-	-146	-0-	144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUNGER "5"		WELL #:	1										
		RRCID ->	204704										
		COMPL. DATE	10/13/2004										
		TOTAL DEPTH	4614										
		PERF.	3596										
			- 4072										
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEATON "125"		WELL #:	1										
		RRCID ->	209209										
		COMPL. DATE	05/15/2005										
		TOTAL DEPTH	5000										
		PERF.	2900										
			- 3308										
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824											
HACKBERRY		WELL #:	1201										
		RRCID ->	109283										
		COMPL. DATE	09/21/1983										
		TOTAL DEPTH	15420										
		PERF.	3710										
			- 4425										
09	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DEATON 1-121		WELL #:	1										
		RRCID ->	111767										
		COMPL. DATE	05/11/1984										
		TOTAL DEPTH	16689										
		PERF.	4038										
			- 4704										
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-



BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824													
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-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													
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850													
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	81 1	570 2	N	-0-			-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	211 1	1903 2	N	-0-			-0-
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	190 1	1743 2	N	-0-			-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	168 1	1660 2	N	-0-			-0-
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	155 1	1470 2	N	-0-			-0-
*02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	162 1	1598 2	N	-0-			-0-
-----													
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850													
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988													
09		1860 X	403	-0-	-1457	-0-	50 1	353 2	N	-0-			-0-
10		1829 X	1793	-0-	-36	-0-	179 1	1614 2	N	-0-			-0-
11		1590 X	1539	-0-	-51	-0-	151 1	1388 2	N	-0-			-0-
12		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	142 1	1409 2	N	-0-			-0-
01		1798 X	1524	-0-	-274	-0-	145 1	1379 2	N	-0-			-0-
02		1682 X	1435	-0-	-247	-0-	132 1	1303 2	N	-0-			-0-
-----													
NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780													
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001																

REGENCY ENERGY, INC. 698761  
 NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAIN PETROLEUM, LLC		450102													
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2874 - 2884					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2		N	-0-			-0-
10	248 N	117	-0-	-131	-0-		117 2		N	-0-			-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-		209 2		N	-0-			-0-
12	0	285	-0-	285	-0-	285	285 2		N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

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

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		N	-0-			-0-
10	403 N	159	-0-	-244	-0-		159 2		N	-0-			-0-
11	420 N	249	-0-	-171	-0-		249 2		N	-0-			-0-
12	0	384	-0-	384	-0-	384	384 2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

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

09	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 2		N	-0-			-0-
10	775 N	441	-0-	-334	-0-		441 2		N	-0-			-0-
11	780 N	508	-0-	-272	-0-		508 2		N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-		769 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	754	-0-	754	-0-	754	754 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		754		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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261											
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2975 - 3001				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-				-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-
-----														
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020				
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-				-0-
10	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3		N	-0-				-0-
11	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	3		N	-0-				-0-
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3		N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
02	232 N	40	-0-	-192	-0-	40	3		N	-0-				-0-
-----														
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975				
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-				-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-				-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-				-0-
02	725 N	433	-0-	-292	-0-	433	3		N	-0-				-0-
-----														
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914				
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				-0-
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-				-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3		N	-0-				-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-				-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
02	174 N	109	-0-	-65	-0-	109	3		N	-0-				-0-
-----														
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 - 3088				
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-				-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3		N	-0-				-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
-----														
BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #:	1	RRCID ->	000023	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	3172	PERF. 3076 - 3100				
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3		N	-0-				-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-				-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	3		N	-0-				-0-
-----														
BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 - 2971				
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
10	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3		N	-0-				-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3		N	-0-				-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10		186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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																	
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10		744 N	431	-0-	-313	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11		720 N	464	-0-	-256	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
-----																	
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938																	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42	3			N	-0-					-0-
-----																	
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980																	
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10		248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
-----																	
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970																	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10		341 N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11		330 N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209																	
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10		279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11		300 N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
LANHAM, B. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000036		COMPL. DATE 04/09/1957		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3	N	-0-	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
-----										
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3	N	-0-	-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363	3	N	-0-	-0-
-----										
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-
-----										
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 000041		COMPL. DATE 08/07/1958		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115		
09	330 N	206	-0-	-124	-0-	206	3	N	-0-	-0-
10	434 N	127	-0-	-307	-0-	127	3	N	-0-	-0-
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	113	3	N	-0-	-0-
12	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	3	N	-0-	-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-	-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
-----										
TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3	N	-0-	-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3	N	-0-	-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265	3	N	-0-	-0-
-----										
TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3	N	-0-	-0-
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
USSERY, CLAUDE		WELL #:	1	RRCID ->	000049	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2812 - 2850
M	O	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
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	000050	COMPL. DATE	06/08/1957	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2866 - 2883
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
10		217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11		300 N	201	-0-	-99	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	000051	COMPL. DATE	11/27/1958	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2864 - 2884
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		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
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2976 - 3008
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2971 - 2993
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10		372 N	212	-0-	-160	-0-	212 3	N	-0-		-0-
11		360 N	230	-0-	-130	-0-	230 3	N	-0-		-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
*02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3054 - 3074
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
10		1550 N	892	-0-	-658	-0-	892 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	796	-0-	-614	-0-	796 3	N	-0-		-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
*02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		-0-



BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3080 - 3110	
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
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-	
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		-0-	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-	
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
-----											
ECKENROTH, ED. H.		WELL #:	3	RRCID ->	030442	COMPL. DATE	07/11/1963	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3124 - 3143	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TATE, GORDON E.		WELL #:	7	RRCID ->	030769	COMPL. DATE	08/14/1963	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2998 - 3016	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	181	-0-	-138	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	4	RRCID ->	030770	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2764 - 2784	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	12	RRCID ->	030772	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2928 - 2946	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-	
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2814 - 2834	
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	144	-0-	-197	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
-----											
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3030 - 3054	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-	
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 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 #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877		
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
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3	N	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
-----										
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
-----										
WALDEN, R. C.		WELL #: 7		RRCID -> 033701		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
-----										
WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3	N	-0-		-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
-----										
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002		
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3	N	-0-		-0-
10	713 N	343	-0-	-370	-0-	343 3	N	-0-		-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
-----										
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198		
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
10	713 N	406	-0-	-307	-0-	406 3	N	-0-		-0-
11	690 N	475	-0-	-215	-0-	475 3	N	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	180	N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	3				N	-0-					-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	-0-	92	3				N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	-0-	167	3				N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-					-0-

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

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3				N	-0-					-0-
10	961	N	428	-0-	-533	-0-	-0-	428	3				N	-0-					-0-
11	840	N	128	-0-	-712	-0-	-0-	128	3				N	-0-					-0-
12	899	N	318	-0-	-581	-0-	-0-	318	3				N	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	-0-	307	3				N	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3				N	-0-					-0-

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

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-					-0-
10	341	N	199	-0-	-142	-0-	-0-	199	3				N	-0-					-0-
11	300	N	87	-0-	-213	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-
12	279	N	68	-0-	-211	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-					-0-

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

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3				N	-0-					-0-
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	-0-	305	3				N	-0-					-0-
11	510	N	351	-0-	-159	-0-	-0-	351	3				N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	-0-	548	3				N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3				N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3				N	-0-					-0-

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

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3				N	-0-					-0-
10	403	N	196	-0-	-207	-0-	-0-	196	3				N	-0-					-0-
11	360	N	181	-0-	-179	-0-	-0-	181	3				N	-0-					-0-
12	372	N	1	-0-	-371	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	60	-0-	-114	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3				N	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	-0-	225	3				N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	-0-	274	3				N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3				N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3				N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M	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
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

09	14B2 EXT	91	-0-	91	1040	91	1		N	-0-			-0-
10	1127 R	87	-0-	-1040	-0-	87	1		N	-0-			-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	1		N	-0-			-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
*02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014 - P/A 11/03/14

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014 - P/A 11/17/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT  
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

09	2222 R	2222	-0-	-0-	-0-	238	1	1984	3	Y	-0-		-0-
10	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	241	1	2005	3	Y	-0-		-0-
11	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	252	1	2097	3	Y	-0-		-0-
12	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-		-0-
01	2263 #	2096	-0-	-167	-0-	225	1	1871	3	Y	-0-		-0-
*02	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	257	1	2142	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
09		339 R	339	-0-	-0-	-0-		36 1	303 3	Y	-0-	-0-
10		341 #	213	-0-	-128	-0-		23 1	190 3	Y	-0-	-0-
11		330 #	207	-0-	-123	-0-		22 1	185 3	Y	-0-	-0-
12		310 #	168	-0-	-142	-0-		18 1	150 3	Y	-0-	-0-
01		310 #	171	-0-	-139	-0-		18 1	153 3	Y	-0-	-0-
02		290 #	151	-0-	-139	-0-		16 1	135 3	Y	-0-	-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A												
09		1110 #	1093	-0-	-17	-0-		117 1	976 3	Y	-0-	-0-
10		1147 #	1100	-0-	-47	-0-		118 1	982 3	Y	-0-	-0-
11		1110 #	1072	-0-	-38	-0-		115 1	957 3	Y	-0-	-0-
12		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-		118 1	981 3	Y	-0-	-0-
01		967 R	967	-0-	-0-	-0-		104 1	863 3	Y	-0-	-0-
*02		991 R	991	-0-	-0-	-0-		106 1	885 3	Y	-0-	-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430												
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280												
09		997 R	997	-0-	-0-	-0-		107 1	890 3	Y	-0-	-0-
10		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-		113 1	937 3	Y	-0-	-0-
11		987 R	987	-0-	-0-	-0-		106 1	881 3	Y	-0-	-0-
12		976 R	976	-0-	-0-	-0-		105 1	871 3	Y	-0-	-0-
01		930 #	853	-0-	-77	-0-		91 1	762 3	Y	-0-	-0-
*02		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-		109 1	908 3	Y	-0-	-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359												
09		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-		139 1	1162 3	Y	-0-	-0-
10		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-		147 1	1224 3	Y	-0-	-0-
11		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-		138 1	1150 3	Y	-0-	-0-
12		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-		144 1	1203 3	Y	-0-	-0-
01		1209 #	1065	-0-	-144	-0-		114 1	951 3	Y	-0-	-0-
*02		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-		150 1	1253 3	Y	-0-	-0-
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325												
09		2490 #	2325	-0-	-165	-0-		249 1	2076 3	Y	-0-	-0-
10		2573 #	2451	-0-	-122	-0-		263 1	2188 3	Y	-0-	-0-
11		2490 #	2302	-0-	-188	-0-		247 1	2055 3	Y	-0-	-0-
12		2709 R	2709	-0-	-0-	-0-		290 1	2419 3	Y	-0-	-0-
01		2294 #	2140	-0-	-154	-0-		229 1	1911 3	Y	-0-	-0-
*02		2824 R	2824	-0-	-0-	-0-		303 1	2521 3	Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		J101	RRCID ->	157356	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5324 - 5352				
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 5390 - 5416			
09	572 R	572	-0-	-0-	-0-	61	1	511	3	Y	-0-			-0-
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	102	1	853	3	Y	-0-			-0-
11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-			-0-
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	3	Y	-0-			-0-
01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	92	1	770	3	Y	-0-			-0-
*02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	78	1	651	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 5314 - 5340			
09	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 5342 - 5368			
09	360 #	298	-0-	-62	-0-	32	1	266	3	Y	-0-			-0-
10	372 #	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	50	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	-0-			-0-
*02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		0205	RRCID ->	198230	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5280 - 5310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5388 - 5418			
09	420 #	254	-0-	-166	-0-	27	1	227	3	N	-0-			-0-
10	434 #	391	-0-	-43	-0-	42	1	349	3	N	-0-			-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	N	-0-			-0-
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	N	-0-			-0-
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	N	-0-			-0-
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	40	1	333	3	N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC		850822										
COFFIELD UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	114750	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4461 - 4474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:	1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895 PERF. 4470 - 4482			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
09	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	117	1	1840	2	N	-0-	-0-
10	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	2	N	-0-	-0-
11	1950 #	1870	-0-	-80	-0-	112	1	1758	2	N	-0-	-0-
12	2015 #	1925	-0-	-90	-0-	115	1	1810	2	N	-0-	-0-
01	2015 #	1796	-0-	-219	-0-	108	1	1688	2	N	-0-	-0-
02	1885 #	1642	-0-	-243	-0-	99	1	1543	2	N	-0-	-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)		10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11057 - 11216			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)										10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313									
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BONNE TERRE (9800)										10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313									
MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9870 - 9910	
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-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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	
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	N	9					192		
							10	9											
10		1240 N	913	-0-	-327	-0-	22	1	870	3	N	19	176	1			35		
							21	9											
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	3	N	15					50		
							17	9											
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	989	3	N	7					57		
							8	9											
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	3	N	5					62		
							6	9											
02		1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT					62		

MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 10436 - 10446	
09		2460 X	1978	-0-	-482	-0-	45	1	1933	3	N	-0-					153		
10		2325 X	1557	-0-	-768	-0-	38	1	1519	3	N	-0-					153		
11		2250 X	1763	-0-	-487	-0-	57	1	1706	3	N	-0-					153		
12		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	3	N	87	195	1			45		
							96	9											
01		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	81	1	2424	3	N	-0-					45		
02		1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT					45		

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	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	167	1			34		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34		



BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 127526	COMPL. DATE 06/04/1988	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10500	- 10526			
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10506	- 10557			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464	- 10479			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 129746	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10726	- 10746			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 -	10736			
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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 -	10780			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	127885	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10869 -	10942			
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	35	1	1493	3	N	-0-			32
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	3	N	-0-			32
11		1650 N	1430	-0-	-220	-0-	47	1	1383	3	N	-0-			32
12		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	53	1	1431	3	N	-0-			32
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	61	1	1830	3	N	-0-			32
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT			32
-----															
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			
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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

M	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
 BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
 BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BRAZIL (WILCOX)		//CONT.//		11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100								
BAKER, EARL				WELL #: 7	RRCID -> 277310	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 12983	PERF. 9168	- 9174			
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY				891175				CNTY: MCMULLEN				
BAKER EST.				WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155	- 9168			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 8	RRCID -> 227813	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10354	- 10452			
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRAZIL, SW. (LULING 9800)				11581 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100								
BAKER, EARL				WELL #: 9	RRCID -> 272858	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9476	- 9646			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZIL, SW (SLICK)				11581 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100								
BAKER, EARL				WELL #: 6	RRCID -> 060519	COMPL. DATE 11/12/1974	TOTAL DEPTH 8586	PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAKER, EARL				WELL #: 4	RRCID -> 188576	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8424	- 8426			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZIL, SW (SLICK)		//CONT.//		11581 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION		//CONT.//		738100									
EARL BAKER		WELL #:		9	RRCID ->	277615	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8550 - 8592	
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
09		76583 X	2523	-0-	-74060	-0-	1066 1	1446 2	N	10			162
							11 9						
10		16492 X	1378	-0-	-15114	-0-	433 1	913 2	N	29			191
							32 9						
11		10230 X	371	-0-	-9859	-0-	73 1	298 2	N	-0-			191
12		7967 X	309	-0-	-7658	-0-	61 1	247 2	N	1	185 1		7
							1 9						
01		5177 X	555	-0-	-4622	-0-	87 1	468 2	N	-0-			7
02		2436 X	299	-0-	-2137	-0-	64 1	235 2	N	-0-			7

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300)				11581 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100									
BAKER, EARL		WELL #:		10	RRCID ->	214210	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	11326 - 11336	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	216 1	685 3	N	120	1 8			192
						132 9							
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	216 1	718 3	N	112	151 1			153
						123 9							
11	1050 N	459	-0-	-591	-0-	130 1	279 3	N	45	130 1			68
						50 9							
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			68
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			68
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-			68

BRISCOE CATARINA WEST				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #:		1H	RRCID ->	253223	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	7790 - 10600	
09	7830 X	3427	-0-	-4403	-0-	40 1	3070 3	Y	288	284 0			22
						317 9							
10	4433 X	3004	-0-	-1429	-0-	36 1	2690 3	Y	251	253 0			20
						2 4	276 9						
11	3960 X	1384	-0-	-2576	-0-	15 1	1121 3	Y	225	231 0			14
						248 9							
12	3751 X	2164	-0-	-1587	-0-	26 1	1821 3	Y	287	279 0			22
						1 4	316 9						
01	1333 X	1211	-0-	-122	-0-	13 1	928 3	Y	245	244 0			23
						270 9							
02	1247 X	1244	-0-	-3	-0-	13 1	947 3	Y	258	253 0			28
						284 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CAGE		WELL #:		1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423	- 8795
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	690 N	558	-0-	-132	-0-	536	3	22	9	N	20	168
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13	9	N	12	80
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	723	3	29	9	N	26	106
12	589 N	342	-0-	-247	-0-	318	3	24	9	N	22	128
01	682 X	449	-0-	-233	-0-	423	3	26	9	N	24	152
02	725 X	374	-0-	-351	-0-	349	3	25	9	N	23	175
-----												
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415	- 9364
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2710	3	297	9	Y	270	295
*10	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	2357	3	58	9	Y	53	-0-
*11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	7	-0-
*12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	-0-
*01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	160	63
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	19	-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365	- 12530
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	203	26
						223	9					
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	168	18
						185	9					
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	272	24
						299	9					
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	212	13
						233	9					
01	496 X	263	-0-	-233	-0-	5	1	108	3	Y	136	8
						150	9					
02	464 X	337	-0-	-127	-0-	7	1	123	3	Y	188	18
						207	9					
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255427	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9920	- 13574
09	12060 X	8437	-0-	-3623	-0-	24	1	7995	3	Y	379	25
						1	4	417	9			
10	12462 X	8685	-0-	-3777	-0-	24	1	8290	3	Y	336	23
						1	4	370	9			
11	13170 X	5300	-0-	-7870	-0-	14	1	5070	3	Y	196	15
						216	9					
12	13609 X	6168	-0-	-7441	-0-	25	1	5960	3	Y	165	10
						1	4	182	9			
01	8215 X	7373	-0-	-842	-0-	36	1	6905	3	Y	392	20
						1	4	431	9			
02	7685 X	7338	-0-	-347	-0-	31	1	6787	3	Y	472	35
						1	4	519	9			
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	255483	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8490	- 12064
09	7230 X	3740	-0-	-3490	-0-	41	1	3143	3	Y	505	39
						556	9					
10	7471 X	4983	-0-	-2488	-0-	58	1	4302	3	Y	563	46
						4	4	619	9			
11	7230 X	4095	-0-	-3135	-0-	47	1	3488	3	Y	507	32
						2	4	558	9			
12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	62	1	4367	3	Y	555	42
						2	4	611	9			
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	553	53
02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	519	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEINHORN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 255507		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	15630 X	15082	-0-	-548	-0-	76 1 2 4	14247 3 757 9	Y	688	634 0	54 8	13
10	16151 X	14336	-0-	-1815	-0-	73 1 1 4	13551 3 711 9	Y	646	645 0	3 8	11
11	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	88 1 1 4	14766 3 724 9	Y	658	649 0	3 8	17
12	15841 X	15503	-0-	-338	-0-	85 1 2 4	14645 3 771 9	Y	701	655 0	47 8	16
01	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	93 1 4 4	13887 3 702 9	Y	638	624 0	20 8	10
*02	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	13318 3 612 9	Y	556	527 0	25 8	14
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 255511		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854				
09	13590 X	12495	-0-	-1095	-0-	217 1 1451 9	10827 3 757 9	Y	1319	1324 0		48
10	14043 X	13653	-0-	-390	-0-	257 1 1665 9	11731 3 711 9	Y	1514	1492 0		70
11	13470 X	12439	-0-	-1031	-0-	244 1 1544 9	10651 3 724 9	Y	1404	1425 0		49
12	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	275 1 1773 9	12131 3 771 9	Y	1612	1594 0		67
01	13640 X	12813	-0-	-827	-0-	235 1 1546 9	11032 3 702 9	Y	1405	1432 0		40
02	12760 X	11295	-0-	-1465	-0-	215 1 1459 9	9621 3 612 9	Y	1326	1313 0		53
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 256010		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904				
09	8130 X	6333	-0-	-1797	-0-	72 1 1 4	5503 3 757 9	Y	688	680 0		53
10	8401 X	5675	-0-	-2726	-0-	66 1 5 4	4846 3 758 9	Y	689	686 0		56
11	8130 X	5782	-0-	-2348	-0-	68 1 2 4	5027 3 685 9	Y	623	640 0		39
12	6541 X	6384	-0-	-157	-0-	77 1 2 4	5473 3 832 9	Y	756	737 0		58
01	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	103 1 758 9	7421 3 7421 3	Y	689	681 0		66
*02	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	5825 3 653 9	Y	594	596 0		64
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 256197		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956				
09	6180 X	801	-0-	-5379	-0-	5 1 446 9	350 3 350 3	Y	405	399 0		31
10	6386 X	3168	-0-	-3218	-0-	37 1 3 4	2695 3 433 9	Y	394	393 0		32
11	6180 X	1904	-0-	-4276	-0-	21 1 1 4	1490 3 392 9	Y	356	366 0		22
12	3689 X	2895	-0-	-794	-0-	32 1 1 4	2309 3 553 9	Y	503	487 0		38
01	3162 X	723	-0-	-2439	-0-	3 1 521 9	199 3 199 3	Y	474	467 0		45
*02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	2886 3 512 9	Y	465	460 0		50



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		6420 X	4079	-0-	-2341	-0-	46	1	3536	3	Y	451	443	0	35
							1	4	496	9					
10		6634 X	3391	-0-	-3243	-0-	39	1	2830	3	Y	473	469	0	39
							2	4	520	9					
11		6420 X	3232	-0-	-3188	-0-	37	1	2734	3	Y	418	431	0	26
							1	4	460	9					
12		4216 X	1093	-0-	-3123	-0-	8	1	559	3	Y	478	467	0	36
							526	9				1	8		
01		4216 X	975	-0-	-3241	-0-	7	1	510	3	Y	416	412	0	40
							458	9							
02		3944 X	1385	-0-	-2559	-0-	12	1	863	3	Y	464	454	0	50
							510	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000															
-----															
09		3780 X	1507	-0-	-2273	-0-	53	1	1143	3	Y	283	323	0	37
							311	9							
10		3906 X	586	-0-	-3320	-0-	22	1	436	3	Y	116	140	0	13
							128	9							
11		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	2	2	8	-0-
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
-----															
09		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	53	1	9962	3	Y	215	215	0	4
							1	4	237	9					
10		10633 X	8943	-0-	-1690	-0-	46	1	8507	3	Y	354	352	0	6
							1	4	389	9					
11		10290 X	7796	-0-	-2494	-0-	44	1	7435	3	Y	287	286	0	7
							1	4	316	9					
12		10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	52	1	9125	3	Y	269	270	0	6
							1	4	296	9					
01		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	55	1	8191	3	Y	277	278	0	5
							2	4	305	9					
*02		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	60	1	8482	3	Y	275	273	0	7
							1	4	303	9					
-----															
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653															
-----															
09		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2200	3	157	9	N	143	144	1	163
10		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1810	3	246	9	N	224	238	1	149
11		1680 X	1409	-0-	-271	-0-	1394	3	15	9	N	14			163
12		2449 X	815	-0-	-1634	-0-	630	3	185	9	N	168	280	1	51
01		2449 X	300	-0-	-2149	-0-	166	3	134	9	N	122			173
02		2291 X	612	-0-	-1679	-0-	499	3	113	9	N	103	130	1	146
-----															
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962															
-----															
09		8850 X	6452	-0-	-2398	-0-	12	1	6054	3	Y	351	323	0	29
							386	9							
10		9145 X	6873	-0-	-2272	-0-	12	1	6428	3	Y	394	383	0	34
							433	9					6	8	
11		8850 X	6932	-0-	-1918	-0-	12	1	6495	3	Y	386	385	0	35
							425	9							
12		8928 X	2052	-0-	-6876	-0-	3	1	1785	3	Y	240	249	0	22
							264	9							
01		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	10	1	5914	3	Y	326	317	0	30
							1	4	359	9					
*02		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	13	1	7199	3	Y	293	293	0	29
							322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	257699	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	9100 - 13802	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	240 1	12029 3	Y	1134	1136	0		41
						1247 9							
10	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	264 1	12058 3	Y	1234	1218	0		57
						1357 9							
11	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	253 1	11027 3	Y	1026	1048	0		35
						1129 9							
12	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	261 1	11511 3	Y	1225	1209	0		51
						1348 9							
01	13981 X	12004	-0-	-1977	-0-	222 1	10445 3	Y	1215	1231	0		35
						1337 9							
*02	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	272 1	12130 3	Y	1292	1275	0		52
						1421 9							
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257872	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552	
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	289 1	2198 3	Y	415	396	0		87
						457 9							
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	263 1	2229 3	Y	432	431	0		88
						475 9							
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	216 1	2376 3	Y	414	419	0		83
						1 4	455 9						
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	258 1	2354 3	Y	688	603	0	21 8	147
						1 4	757 9						
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	320 1	2427 3	Y	503	545	0		105
						553 9							
02	2958 X	2486	-0-	-472	-0-	213 1	1802 3	Y	428	405	0	29 1	99
						471 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	257881	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8670 - 13223	
09	9150 X	4748	-0-	-4402	-0-	11 1	4526 3	Y	192	193	0		8
						211 9							
10	9455 X	237	-0-	-9218	-0-	1 1	205 3	Y	28	35	0		1
						31 9							
11	9150 X	476	-0-	-8674	-0-	1 1	429 3	Y	42	41	0		2
						46 9							
12	7719 X	669	-0-	-7050	-0-	2 1	604 3	Y	57	57	0		2
						63 9							
01	5518 X	370	-0-	-5148	-0-	1 1	322 3	Y	43	43	0		2
						47 9							
02	4582 X	183	-0-	-4399	-0-	1 1	179 3	Y	3	5	0		-0-
						3 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	257950	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8765 - 13767	
09	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	31 1	12489 3	Y	617	625	0	3 8	27
						1 4	679 9						
10	10168 X	2274	-0-	-7894	-0-	6 1	2148 3	Y	109	130	0		6
						120 9							
11	10110 X	3157	-0-	-6953	-0-	8 1	2959 3	Y	173	170	0		9
						190 9							
12	10447 X	4289	-0-	-6158	-0-	11 1	4018 3	Y	236	205	0	34 8	6
						260 9							
01	7688 X	3180	-0-	-4508	-0-	8 1	2982 3	Y	173	142	0	30 8	7
						190 9							
02	7192 X	1674	-0-	-5518	-0-	5 1	1588 3	Y	74	42	0	37 8	2
						81 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WORTHY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	258667	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9220	-	13843
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7650 X	6207	-0-	-1443	-0-	10 1	5930 3	Y	243	211 0	33 1	4		
10	7905 X	7046	-0-	-859	-0-	10 1	6719 3	Y	284	266 0	15 8	7		
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	22 1	8063 3	Y	283	282 0		8		
12	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	39 1	8147 3	Y	301	286 0	16 8	7		
01	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	40 1	8356 3	Y	294	296 0		5		
02	8120 X	8070	-0-	-50	-0-	24 1	7723 3	Y	293	292 0		6		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170	-	13633
09	13620 X	12659	-0-	-961	-0-	46 1	10877 3	Y	1576	1562 0	2 8	44		
10	14074 X	12691	-0-	-1383	-0-	43 1	10938 3	Y	1553	1537 0		60		
11	13230 X	11386	-0-	-1844	-0-	43 1	9650 3	Y	1535	1518 0		77		
12	13671 X	11669	-0-	-2002	-0-	46 1	9629 3	Y	1812	1812 0	4 8	73		
01	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	61 1	11256 3	Y	1646	1648 0	6 8	65		
*02	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	54 1	10406 3	Y	1494	1465 0	6 8	88		
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660	-	13693
09	14850 X	9771	-0-	-5079	-0-	16 1	9564 3	Y	173	146 0	25 1	4		
10	15810 X	13668	-0-	-2142	-0-	23 1	13376 3	Y	242	234 0	7 8	5		
11	15300 X	13510	-0-	-1790	-0-	22 1	13271 3	Y	196	196 0		5		
12	15810 X	14326	-0-	-1484	-0-	63 1	13952 3	Y	283	274 0	8 8	6		
01	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	30 1	13785 3	Y	369	366 0		9		
02	13050 X	11418	-0-	-1632	-0-	406 9	10981 3	Y	382	380 0		11		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		T. A.	6990	-0-	6990	19955	6752	3	238	9	N	216	317	1			107
*05		T. A.	918	-0-	918	20873	918	3			N	-0-					107
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	20873					N	-0-					107
*07		20873 X	-0-	-0-	-20873	-0-					N	-0-	99	1			8
*08		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					8
*09		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	5	5	8			8
*10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					8
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			8
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	22	1	4118	3	Y	167	154	0	1	8	13
							184	9									

BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403																	
09		12210 X	10811	-0-	-1399	-0-	154	1	7683	3	Y	2704	2704	0			98
							2974	9									
10		12617 X	10475	-0-	-2142	-0-	158	1	7214	3	Y	2821	2789	0			130
							3103	9									
11		10920 X	9063	-0-	-1857	-0-	147	1	6398	3	Y	2289	2340	0			79
							2518	9									
12		11160 X	9206	-0-	-1954	-0-	142	1	6268	3	Y	2542	2515	0			106
							2796	9									
01		10695 X	10008	-0-	-687	-0-	148	1	6947	3	Y	2648	2678	0			76
							2913	9									
02		10005 X	8819	-0-	-1186	-0-	135	1	6019	3	Y	2423	2402	0			97
							2665	9									

BEINHORN RANCH																	
WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788																	
09		14310 X	11047	-0-	-3263	-0-	53	1	9926	3	Y	970	969	0			20
							1	4	1067	9							
10		14787 X	12589	-0-	-2198	-0-	60	1	11088	3	Y	1309	1307	0			22
							1	4	1440	9							
11		11850 X	11803	-0-	-47	-0-	62	1	10478	3	Y	1147	1139	0			30
							1	4	1262	9							
12		12245 X	12179	-0-	-66	-0-	63	1	10831	3	Y	1167	1169	0			28
							1	4	1284	9							
01		10695 X	10015	-0-	-680	-0-	58	1	8583	3	Y	1247	1254	0			21
							2	4	1372	9							
02		10005 X	8068	-0-	-1937	-0-	47	1	6770	3	Y	1136	1127	0			30
							1	4	1250	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837																	
09		15840 X	15318	-0-	-522	-0-	207	1	14062	3	Y	954	917	0	2	8	76
							1049	9									
10		16833 X	7468	-0-	-9365	-0-	140	1	6561	3	Y	691	709	0			58
							7	4	760	9							
11		16890 X	7114	-0-	-9776	-0-	273	1	6161	3	Y	616	611	0	1	8	62
							2	4	678	9							
12		17453 X	469	-0-	-16984	-0-	28	1	378	3	Y	57	53	0			66
							63	9									
01		11842 X	5047	-0-	-6795	-0-	77	1	4566	3	Y	359	357	0			68
							9	4	395	9							
02		11078 X	7877	-0-	-3201	-0-	239	1	6991	3	Y	587	582	0			73
							1	4	646	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 260094	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 9228	- 13108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14850 X	12232	-0-	-2618	-0-	157 1 1367 9	10708 3	Y	1243	1197 0	1 8	99
10	15035 X	3489	-0-	-11546	-0-	64 1 3 4	3022 3	Y	364	432 0		31
11	14550 X	4570	-0-	-9980	-0-	178 1 1 4	4044 3	Y	315	314 0		32
12	14136 X	373	-0-	-13763	-0-	23 1 45 9	305 3	Y	41	27 0		46
01	13144 X	3722	-0-	-9422	-0-	57 1 6 4	3381 3	Y	253	251 0		48
02	11832 X	6727	-0-	-5105	-0-	208 1 1 4	6099 3	Y	381	372 0	11 8	46
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 260101	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 9135	- 13103		
09	14640 X	11157	-0-	-3483	-0-	148 1 1 4	10072 3	Y	851	817 0	3 8	68
10	15128 X	11414	-0-	-3714	-0-	220 1 10 4	10330 3	Y	776	779 0		65
11	12900 X	7912	-0-	-4988	-0-	302 1 3 4	6835 3	Y	702	696 0		71
12	13330 X	640	-0-	-12690	-0-	37 1 91 9	512 3	Y	83	60 0		94
01	12710 X	5843	-0-	-6867	-0-	88 1 10 4	5183 3	Y	511	508 0		97
02	10788 X	8054	-0-	-2734	-0-	234 1 1 4	6884 3	Y	850	817 0	28 8	102
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 260121	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8047	- 12503		
09	11250 X	9645	-0-	-1605	-0-	164 1 1290 9	8191 3	Y	1173	1178 0		42
10	11625 X	9952	-0-	-1673	-0-	183 1 1399 9	8370 3	Y	1272	1255 0		59
11	10470 X	8683	-0-	-1787	-0-	169 1 1135 9	7379 3	Y	1032	1055 0		36
12	10478 X	9381	-0-	-1097	-0-	177 1 1371 9	7833 3	Y	1246	1230 0		52
01	9982 X	9496	-0-	-486	-0-	171 1 1311 9	8014 3	Y	1192	1210 0		34
02	9338 X	8971	-0-	-367	-0-	169 1 1250 9	7552 3	Y	1136	1125 0		45
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 260122	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8330	- 13813		
09	11550 X	11318	-0-	-232	-0-	167 1 2794 9	8357 3	Y	2540	2552 0		92
10	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	196 1 2969 9	8927 3	Y	2699	2666 0		125
11	11550 X	10015	-0-	-1535	-0-	168 1 2514 9	7333 3	Y	2285	2331 0		79
12	11687 X	11070	-0-	-617	-0-	184 1 2778 9	8108 3	Y	2525	2499 0		105
01	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	163 1 2863 9	7676 3	Y	2603	2634 0		74
*02	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	165 1 2619 9	7366 3	Y	2381	2360 0		95

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100															
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			
-----															
09		10980 X	8740	-0-	-2240	-0-	152	1	7579	3	Y	917	920	0	33
							1009	9							
10		11346 X	9097	-0-	-2249	-0-	172	1	7877	3	Y	953	942	0	44
							1048	9							
11		10110 X	7967	-0-	-2143	-0-	160	1	6948	3	Y	781	798	0	27
							859	9							
12		10447 X	9196	-0-	-1251	-0-	181	1	8018	3	Y	906	895	0	38
							997	9							
01		9083 X	8613	-0-	-470	-0-	158	1	7466	3	Y	899	911	0	26
							989	9							
02		8497 X	7450	-0-	-1047	-0-	143	1	6413	3	Y	813	806	0	33
							894	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133															
09		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	98	1	6722	3	Y	268	266	0	20
							6	4	295	9					
10		7719 X	7676	-0-	-43	-0-	101	1	7330	3	Y	222	225	0	17
							1	4	244	9					
11		7680 X	6746	-0-	-934	-0-	94	1	6391	3	Y	235	232	0	20
							2	4	259	9					
12		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	162	1	10669	3	Y	290	19	0	18
							3	4	319	9			2	8	
01		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	163	1	10092	3	Y	416	149	0	25
							5	4	458	9			4	8	
*02		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	160	1	9649	3	Y	278	275	0	22
							8	4	306	9			6	8	
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093															
09		10890 X	10459	-0-	-431	-0-	221	1	8386	3	Y	1680	1693	0	46
							4	4	1848	9					
10		11253 X	10724	-0-	-529	-0-	246	1	8099	3	Y	2162	2139	0	69
							1	4	2378	9					
11		10620 X	9712	-0-	-908	-0-	241	1	7636	3	Y	1664	1668	0	65
							5	4	1830	9					
12		10943 X	8359	-0-	-2584	-0-	182	1	6306	3	Y	1695	1708	0	50
							6	4	1865	9			2	8	
01		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	242	1	8039	3	Y	1808	1809	0	49
							2	4	1989	9					
02		9425 X	9288	-0-	-137	-0-	229	1	7209	3	Y	1679	1647	0	81
							3	4	1847	9					
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208															
09		11310 X	10096	-0-	-1214	-0-	219	1	8331	3	Y	1402	1413	0	38
							4	4	1542	9					
10		11687 X	9570	-0-	-2117	-0-	237	1	7794	3	Y	1398	1391	0	45
							1	4	1538	9					
11		10890 X	9442	-0-	-1448	-0-	244	1	7726	3	Y	1334	1327	0	52
							5	4	1467	9					
12		11191 X	9532	-0-	-1659	-0-	223	1	7727	3	Y	1432	1442	0	42
							7	4	1575	9					
01		10168 X	9656	-0-	-512	-0-	236	1	7831	3	Y	1443	1446	0	39
							2	4	1587	9					
02		9512 X	8074	-0-	-1438	-0-	198	1	6257	3	Y	1469	1437	0	71
							3	4	1616	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260134	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	9225 - 13328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----														
09		7740 X	7729	-0-	-11	-0-	175 1	6619 3	931 3	Y	846	853 0		23
							4 4	931 9						
10		7781 X	7423	-0-	-358	-0-	191 1	6261 3	970 9	Y	882	877 0		28
							1 4	970 9						
11		7710 X	7081	-0-	-629	-0-	188 1	5954 3	935 9	Y	850	845 0		33
							4 4	935 9						
12		7998 X	7111	-0-	-887	-0-	172 1	5969 3	964 9	Y	876	883 0		26
							6 4	964 9						
01		7998 X	7424	-0-	-574	-0-	187 1	6220 3	1016 9	Y	924	925 0		25
							1 4	1016 9						
02		7482 X	7088	-0-	-394	-0-	186 1	5892 3	1007 9	Y	915	896 0		44
							3 4	1007 9						
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260185	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9552 - 14400	
09		33870 X	30751	-0-	-3119	-0-	49 1	29692 3	1009 9	Y	917	796 0	120 1	16
							1 4	1009 9						
10		34999 X	32772	-0-	-2227	-0-	48 1	31716 3	987 9	Y	897	890 0		23
							21 4	987 9						
11		31770 X	29682	-0-	-2088	-0-	80 1	28701 3	898 9	Y	816	817 0		22
							3 4	898 9						
12		32829 X	28229	-0-	-4600	-0-	130 1	27249 3	846 9	Y	769	772 0		19
							4 4	846 9						
01		29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	134 1	28011 3	1110 9	Y	1009	1011 0		17
							9 4	1110 9						
*02		26541 X	26541	-0-	-0-	-0-	79 1	25402 3	1058 9	Y	962	960 0		19
							2 4	1058 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	8H	RRCID ->	260189	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8012 - 13083	
09		8100 X	8007	-0-	-93	-0-	83 1	6342 3	1582 9	Y	1438	1417 0		112
							1582 9							
10		8370 X	7937	-0-	-433	-0-	84 1	6132 3	1715 9	Y	1559	1544 0		127
							6 4	1715 9						
11		8100 X	7786	-0-	-314	-0-	83 1	6081 3	1620 9	Y	1473	1508 0		92
							2 4	1620 9						
12		8277 X	7923	-0-	-354	-0-	85 1	6076 3	1759 9	Y	1599	1569 0		122
							3 4	1759 9						
01		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	133 1	9601 3	1954 9	Y	1776	1728 0		170
							1954 9							
*02		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	116 1	8329 3	1543 9	Y	1403	1422 0		151
							1 4	1543 9						
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260190	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8448 - 12995	
09		14550 X	14284	-0-	-266	-0-	71 1	13227 3	985 9	Y	895	895 0		18
							1 4	985 9						
10		15035 X	14969	-0-	-66	-0-	75 1	13778 3	1115 9	Y	1014	1015 0		17
							1 4	1115 9						
11		14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	81 1	13603 3	1078 9	Y	980	972 0		25
							1 4	1078 9						
12		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	88 1	15175 3	1172 9	Y	1065	1064 0		26
							2 4	1172 9						
01		16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	100 1	14975 3	1002 9	Y	911	922 0		15
							4 4	1002 9						
*02		15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	98 1	14152 3	1027 9	Y	934	925 0		24
							1 4	1027 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	33165 X	33165	-0-	-0-	-0-	66 1	32492 3	Y	552	510 0	72 1	46			
						607 9									
10	36239 X	35241	-0-	-998	-0-	66 1	34509 3	Y	605	595 0	3 8	53			
						666 9									
11	44675 X	44675	-0-	-0-	-0-	78 1	43871 3	Y	660	654 0		59			
						726 9									
12	40052 X	34339	-0-	-5713	-0-	56 1	33556 3	Y	659	657 0		61			
						2 4	725 9								
01	32537 X	32537	-0-	-0-	-0-	56 1	31799 3	Y	614	618 0		57			
						7 4	675 9								
*02	30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	53 1	29612 3	Y	574	567 0	7 8	57			
						1 4	631 9								
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847															
09	38976 X	38976	-0-	-0-	-0-	77 1	38262 3	Y	579	533 0	51 1	48			
						637 9									
10	40642 X	40642	-0-	-0-	-0-	77 1	39747 3	Y	744	726 0		66			
						818 9									
11	39330 X	38698	-0-	-632	-0-	67 1	37914 3	Y	652	659 0		59			
						717 9									
12	40641 X	39632	-0-	-1009	-0-	65 1	38868 3	Y	634	634 0		59			
						2 4	697 9								
01	40641 X	39585	-0-	-1056	-0-	69 1	38815 3	Y	630	631 0		58			
						8 4	693 9								
02	38019 X	35719	-0-	-2300	-0-	63 1	35006 3	Y	589	588 0		59			
						2 4	648 9								
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088															
09	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	32 1	14279 3	Y	1446	1440 0		19			
						1 4	1591 9								
10	14291 X	3269	-0-	-11022	-0-	8 1	2954 3	Y	277	285 0	4 8	7			
						2 4	305 9								
11	13830 X	4690	-0-	-9140	-0-	10 1	4370 3	Y	279	269 0	9 8	8			
						3 4	307 9								
12	16430 X	6940	-0-	-9490	-0-	13 1	6095 3	Y	750	704 0	40 8	14			
						7 4	825 9								
01	15469 X	8951	-0-	-6518	-0-	17 1	7788 3	Y	1039	1038 0		15			
						3 4	1143 9								
02	14471 X	11595	-0-	-2876	-0-	23 1	9976 3	Y	1446	1437 0	3 8	21			
						5 4	1591 9								
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848															
09	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	27 1	11905 3	Y	967	962 0	1 8	12			
						1 4	1064 9								
10	12772 X	6254	-0-	-6518	-0-	17 1	5830 3	Y	365	365 0	3 8	9			
						5 4	402 9								
11	12360 X	9099	-0-	-3261	-0-	19 1	8351 3	Y	657	647 0		19			
						6 4	723 9								
12	13423 X	11956	-0-	-1467	-0-	24 1	10923 3	Y	905	874 0	33 8	17			
						13 4	996 9								
01	13423 X	10592	-0-	-2831	-0-	21 1	9571 3	Y	906	910 0		13			
						3 4	997 9								
02	12557 X	9937	-0-	-2620	-0-	20 1	8936 3	Y	888	888 0		13			
						4 4	977 9								



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	33 1	14564 3	1498 3	1486 9	Y	1351	1348 0			17
10	15500 X	3230	-0-	-12270	-0-	9 1	3037 3	182 9	182 9	Y	165	173 0	5 8		4
11	13950 X	6983	-0-	-6967	-0-	15 1	6846 3	117 9	117 9	Y	106	107 0			3
12	16616 X	10304	-0-	-6312	-0-	21 1	9460 3	812 9	812 9	Y	738	726 0			15
01	16616 X	12153	-0-	-4463	-0-	25 1	11053 3	1071 9	1071 9	Y	974	975 0			14
02	15544 X	12679	-0-	-2865	-0-	26 1	11605 3	1042 9	1042 9	Y	947	947 0			14
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738															
09	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-	70 1	40981 3	672 9	672 9	Y	611	517 0	83 1		14
10	34844 X	24871	-0-	-9973	-0-	42 1	24091 3	733 9	733 9	Y	666	666 0			14
11	35414 X	35414	-0-	-0-	-0-	57 1	35116 3	238 9	238 9	Y	216	225 0			5
12	41385 X	33591	-0-	-7794	-0-	148 1	32884 3	558 9	558 9	Y	507	501 0			11
01	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	67 1	30260 3	626 9	626 9	Y	569	566 0			14
*02	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	34 1	22085 3	622 9	622 9	Y	565	563 0			16
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878															
09	34830 X	31114	-0-	-3716	-0-	53 1	30697 3	362 9	362 9	Y	329	268 0	49 1		7
10	34658 X	23650	-0-	-11008	-0-	41 1	23279 3	326 9	326 9	Y	296	297 0			6
11	33240 X	31146	-0-	-2094	-0-	51 1	30910 3	183 9	183 9	Y	166	168 0			4
12	33015 X	31679	-0-	-1336	-0-	140 1	31124 3	414 9	414 9	Y	376	372 0			8
01	32922 X	29550	-0-	-3372	-0-	64 1	28946 3	540 9	540 9	Y	491	487 0			12
02	30102 X	21849	-0-	-8253	-0-	32 1	21220 3	597 9	597 9	Y	543	540 0			15
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542															
09	11340 X	10363	-0-	-977	-0-	41 1	9580 3	741 9	741 9	Y	674	678 0			19
10	11718 X	11613	-0-	-105	-0-	39 1	10592 3	982 9	982 9	Y	893	891 0			21
11	11340 X	10484	-0-	-856	-0-	41 1	9593 3	850 9	850 9	Y	773	767 0			27
12	11718 X	11120	-0-	-598	-0-	45 1	10166 3	908 9	908 9	Y	825	834 0			18
01	11625 X	10937	-0-	-688	-0-	47 1	9706 3	1183 9	1183 9	Y	1075	1067 0			26
02	10875 X	10211	-0-	-664	-0-	40 1	9101 3	1069 9	1069 9	Y	972	974 0			24

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	260268	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8324 - 13691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		17400 X	15790	-0-	-1610	-0-	62 1	14489 3	1238 9	Y	1125	1132 0		32
							1 4	1238 9						
10		17980 X	17364	-0-	-616	-0-	58 1	15654 3	1652 9	Y	1502	1499 0		35
							1652 9							
11		17400 X	15952	-0-	-1448	-0-	62 1	14468 3	1422 9	Y	1293	1283 0		45
							1422 9							
12		17763 X	17522	-0-	-241	-0-	70 1	15842 3	70 1	Y	1462	1475 0		32
							2 4	1608 9						
01		17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	75 1	15377 3	1 4	Y	1800	1788 0		44
							1 4	1980 9						
*02		16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	65 1	14500 3	1 4	Y	1586	1590 0		40
							1 4	1745 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	260269	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	9005 - 13854	
09		9510 X	8159	-0-	-1351	-0-	33 1	7525 3	1 4	Y	545	547 0		16
							1 4	600 9						
10		9610 X	9423	-0-	-187	-0-	32 1	8543 3	848 9	Y	771	769 0		18
							848 9							
11		9090 X	8670	-0-	-420	-0-	34 1	7899 3	737 9	Y	670	665 0		23
							737 9							
12		9393 X	9386	-0-	-7	-0-	38 1	8514 3	38 1	Y	757	763 0		17
							1 4	833 9						
01		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	40 1	8258 3	1 4	Y	1212	1199 0		30
							1 4	1333 9						
*02		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	35 1	7728 3	1078 9	Y	980	985 0		25
							1078 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	260271	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	9090 - 13418	
09		15060 X	12293	-0-	-2767	-0-	162 1	11036 3	1095 9	Y	995	956 0		80
							1095 9							
10		14911 X	12851	-0-	-2060	-0-	251 1	11842 3	12 4	Y	678	701 0		57
							12 4	746 9						
11		14250 X	3271	-0-	-10979	-0-	113 1	2554 3	1 4	Y	548	549 0		56
							1 4	603 9						
12		13888 X	185	-0-	-13703	-0-	4 1	58 3	123 9	Y	112	47 0		121
							123 9							
01		13547 X	3236	-0-	-10311	-0-	41 1	2424 3	4 4	Y	697	686 0		132
							4 4	767 9						
02		12035 X	5898	-0-	-6137	-0-	169 1	4972 3	1 4	Y	687	734 0		85
							1 4	756 9						
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260310	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8510 - 13063	
09		9720 X	8660	-0-	-1060	-0-	45 1	8407 3	1 4	Y	188	189 0		4
							1 4	207 9						
10		10044 X	8783	-0-	-1261	-0-	46 1	8525 3	1 4	Y	192	193 0		3
							1 4	211 9						
11		9720 X	9216	-0-	-504	-0-	53 1	8858 3	1 4	Y	276	272 0		7
							1 4	304 9						
12		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	57 1	9902 3	1 4	Y	365	363 0		9
							1 4	402 9						
01		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	69 1	10232 3	3 4	Y	183	189 0		3
							3 4	201 9						
*02		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	65 1	9409 3	1 4	Y	261	257 0		7
							1 4	287 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE	
09		16650 X	14521	-0-	-2129	-0-	44	1	12726	3	Y	1587	1525	0	58 8 12
							5	4	1746	9					
10		16089 X	15380	-0-	-709	-0-	51	1	14111	3	Y	1105	1078	0	31 8 8
							2	4	1216	9					
11		15510 X	14253	-0-	-1257	-0-	63	1	12617	3	Y	1425	1331	0	86 8 16
							5	4	1568	9					
12		15066 X	12614	-0-	-2452	-0-	52	1	10722	3	Y	1672	1675	0	1 8 12
							1	4	1839	9					
01		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	68	1	12851	3	Y	2438	2405	0	25 8 20
							2682	9							
*02		15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	62	1	12933	3	Y	1923	1898	0	28 8 17
							2115	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309															
09		18900 X	13827	-0-	-5073	-0-	43	1	12547	3	Y	1120	1094	0	25 8 9
							5	4	1232	9					
10		17515 X	15554	-0-	-1961	-0-	51	1	14082	3	Y	1290	1259	0	31 8 9
							2	4	1419	9					
11		15330 X	12588	-0-	-2742	-0-	56	1	11118	3	Y	1282	1275	0	16
							4	4	1410	9					
12		16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	74	1	15081	3	Y	1475	1397	0	84 8 10
							1	4	1623	9					
01		15562 X	15122	-0-	-440	-0-	72	1	13469	3	Y	1437	1351	0	85 8 11
							1581	9							
*02		14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	62	1	13127	3	Y	1309	1280	0	28 8 12
							1440	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040															
09		17670 X	12046	-0-	-5624	-0-	37	1	10854	3	Y	1045	1019	0	25 8 8
							5	4	1150	9					
10		14415 X	12828	-0-	-1587	-0-	42	1	11537	3	Y	1134	1103	0	31 8 8
							2	4	1247	9					
11		13950 X	11236	-0-	-2714	-0-	50	1	10051	3	Y	1028	1023	0	13
							4	4	1131	9					
12		12462 X	12099	-0-	-363	-0-	52	1	10671	3	Y	1250	1170	0	85 8 8
							1	4	1375	9					
01		12834 X	11526	-0-	-1308	-0-	54	1	10124	3	Y	1225	1223	0	10
							1348	9							
02		12006 X	10686	-0-	-1320	-0-	45	1	9457	3	Y	1076	1076	0	10
							1184	9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238															
09		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	980	987	0	19
10		5735 X	5435	-0-	-300	-0-	11	1	4322	3	Y	1002	996	0	25
							1102	9							
11		5550 X	4612	-0-	-938	-0-	11	1	3738	3	Y	784	783	0	26
							1	4	862	9					
12		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	4728	3	Y	876	886	0	16
							1	4	964	9					
01		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	18	1	5636	3	Y	1047	1036	0	27
							1	4	1152	9					
*02		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	16	1	5670	3	Y	859	858	0	28
							2	4	945	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
09		5310 X	4980	-0-	-330	-0-	12 1	4079 3	Y	808	805 0		16
							889 9						
10		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	10 1	3872 3	Y	866	860 0		22
							953 9						
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	11 1	3699 3	Y	724	722 0		24
							1 4	796 9					
12		5146 X	4644	-0-	-502	-0-	12 1	3970 3	Y	601	614 0		11
							1 4	661 9					
01		5084 X	4239	-0-	-845	-0-	12 1	3630 3	Y	542	539 0		14
							1 4	596 9					
02		4756 X	4238	-0-	-518	-0-	10 1	3435 3	Y	720	711 0		23
							1 4	792 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329													
09		5670 X	4582	-0-	-1088	-0-	11 1	3682 3	Y	808	806 0		16
							889 9						
10		5146 X	4897	-0-	-249	-0-	10 1	3889 3	Y	907	900 0		23
							998 9						
11		5670 X	4671	-0-	-999	-0-	11 1	3797 3	Y	784	781 0		26
							1 4	862 9					
12		5859 X	5168	-0-	-691	-0-	12 1	4074 3	Y	983	991 0		18
							1 4	1081 9					
01		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	15 1	4585 3	Y	912	907 0		23
							1 4	1003 9					
*02		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	14 1	4782 3	Y	865	860 0		28
							2 4	952 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502													
09		7050 X	5937	-0-	-1113	-0-	14 1	4881 3	Y	947	922 0	25 8	18
							1042 9						
10		7285 X	5807	-0-	-1478	-0-	13 1	4716 3	Y	980	973 0		25
							1078 9						
11		7050 X	6658	-0-	-392	-0-	16 1	5481 3	Y	1054	1042 0	2 8	35
							2 4	1159 9					
12		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	19 1	6056 3	Y	1075	1073 0	17 8	20
							2 4	1183 9					
01		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	21 1	6562 3	Y	1038	1011 0	21 8	26
							1 4	1142 9					
*02		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	19 1	6405 3	Y	980	956 0	19 8	31
							2 4	1078 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479													
09		10260 X	8901	-0-	-1359	-0-	22 1	7689 3	Y	1082	1078 0		21
							1190 9						
10		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	23 1	8860 3	Y	1154	1146 0		29
							1269 9						
11		9000 X	4868	-0-	-4132	-0-	11 1	3808 3	Y	953	950 0		32
							1 4	1048 9					
12		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	1052	1064 0		20
01		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	23 1	7224 3	Y	1225	1214 0		31
							2 4	1348 9					
*02		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	22 1	7439 3	Y	1163	1157 0		37
							3 4	1279 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		6930 X	6752	-0-	-178	-0-	16 1	5582 3	Y	1049	1051 0		20
							1154 9						
10		7161 X	7037	-0-	-124	-0-	15 1	5734 3	Y	1171	1161 0		30
							1288 9						
11		6930 X	5681	-0-	-1249	-0-	13 1	4550 3	Y	1015	1011 0		34
							1 4	1117 9					
12		6975 X	6651	-0-	-324	-0-	17 1	5540 3	Y	994	1010 0		18
							1 4	1093 9					
01		7037 X	2245	-0-	-4792	-0-	4 1	1117 3	Y	1022	1014 0		26
							1124 9						
02		6583 X	1729	-0-	-4854	-0-	1 1	471 3	Y	1143	1132 0		37
							1257 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492													
09		56642 X	56642	-0-	-0-	-0-	96 1	55860 3	Y	620	525 0	86 1	14
							4 4	682 9					
10		52111 X	33587	-0-	-18524	-0-	57 1	32867 3	Y	597	598 0		13
							6 4	657 9					
11		49260 X	47033	-0-	-2227	-0-	76 1	46462 3	Y	446	448 0		11
							4 4	491 9					
12		53785 X	48756	-0-	-5029	-0-	215 1	47876 3	Y	603	601 0		13
							2 4	663 9					
01		44456 X	44456	-0-	-0-	-0-	96 1	43480 3	Y	799	792 0		20
							1 4	879 9					
*02		26758 X	26758	-0-	-0-	-0-	39 1	25755 3	Y	876	862 0	10 8	24
							964 9						
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719													
09		13170 X	11296	-0-	-1874	-0-	375 1	8075 3	Y	2587	2551 0		155
							2846 9						
10		12369 X	11942	-0-	-427	-0-	418 1	8652 3	Y	2611	2611 0		155
							2872 9						
11		11940 X	10646	-0-	-1294	-0-	368 1	7619 3	Y	2416	2445 0		126
							1 4	2658 9					
12		12338 X	12078	-0-	-260	-0-	475 1	8890 3	Y	2463	2478 0		111
							4 4	2709 9					
01		11935 X	11919	-0-	-16	-0-	450 1	8675 3	Y	2528	2531 0		108
							13 4	2781 9					
02		11165 X	10793	-0-	-372	-0-	450 1	7549 3	Y	2537	2531 0		114
							3 4	2791 9					
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612													
09		11400 X	10593	-0-	-807	-0-	17 1	10123 3	Y	411	357 0	52 1	7
							1 4	452 9					
10		11780 X	11493	-0-	-287	-0-	17 1	10993 3	Y	433	429 0		11
							7 4	476 9					
11		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	31 1	11035 3	Y	392	392 0		11
							1 4	431 9					
12		11842 X	11427	-0-	-415	-0-	52 1	10948 3	Y	386	387 0		10
							2 4	425 9					
01		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	54 1	11298 3	Y	443	446 0		7
							4 4	487 9					
*02		12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	36 1	11617 3	Y	445	417 0	27 8	8
							1 4	490 9					



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M					
09		15480 X	13150	-0-	-2330	-0-	53	1	12385	3	Y	646	647	0	2 8	18
							1	4	711	9						
10		14446 X	12912	-0-	-1534	-0-	45	1	12117	3	Y	682	684	0		16
							750	9								
11		13980 X	13849	-0-	-131	-0-	56	1	13035	3	Y	689	681	0		24
							758	9								
12		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	60	1	13592	3	Y	776	783	0		17
							1	4	854	9						
01		15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	69	1	13994	3	Y	993	982	0	4 8	24
							1	4	1092	9						
*02		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	58	1	12994	3	Y	884	876	0	10 8	22
							1	4	972	9						
-----																
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643																
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	3	Y	517	480	1		108
							2	4	569	9						
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	758	3	Y	501	538	1		71
							551	9								
*11		2220 N	1049	-0-	-1171	-0-	24	1	683	3	Y	311	382	1		-0-
							342	9								
12		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				-0-
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519																
09		7830 X	7424	-0-	-406	-0-	255	1	5504	3	Y	1514	1507	0		91
							1665	9								
10		7812 X	7023	-0-	-789	-0-	255	1	5274	3	Y	1358	1368	0		81
							1494	9								
11		7590 X	6777	-0-	-813	-0-	245	1	5088	3	Y	1313	1326	0		68
							1444	9								
12		7843 X	6937	-0-	-906	-0-	269	1	5047	3	Y	1472	1474	0		66
							2	4	1619	9						
01		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	274	1	5272	3	Y	1588	1586	0		68
							8	4	1747	9						
02		6583 X	6539	-0-	-44	-0-	291	1	4881	3	Y	1241	1253	0		56
							2	4	1365	9						
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028																
09		13800 X	11330	-0-	-2470	-0-	150	1	10256	3	Y	832	840	0		64
							9	4	915	9						
10		14260 X	13820	-0-	-440	-0-	176	1	12647	3	Y	904	900	0		68
							3	4	994	9						
11		13080 X	11009	-0-	-2071	-0-	149	1	10042	3	Y	740	746	0		62
							4	4	814	9						
12		13516 X	12098	-0-	-1418	-0-	167	1	10936	3	Y	901	59	0	848 1	56
							4	4	991	9						
01		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	168	1	10359	3	Y	814	294	0	526 1	50
							5	4	895	9						
*02		10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	154	1	9325	3	Y	840	821	0		69
							7	4	924	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9360	- 14093		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09		15090 X	12085	-0-	-3005	-0-	162 1	11000 3	Y	831	844	0				64
							9 4	914 9								
10		15593 X	14291	-0-	-1302	-0-	180 1	13007 3	Y	1001	989	0				76
							3 4	1101 9								
11		13920 X	11392	-0-	-2528	-0-	153 1	10332 3	Y	821	829	0				68
							4 4	903 9								
12		14384 X	13230	-0-	-1154	-0-	181 1	11932 3	Y	1012	67	0	950	1		63
							4 4	1113 9								
01		14291 X	12468	-0-	-1823	-0-	181 1	11206 3	Y	977	353	0	627	1		60
							6 4	1075 9								
02		13369 X	10798	-0-	-2571	-0-	159 1	9624 3	Y	915	900	0				75
							8 4	1007 9								
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9450	- 13733		
09		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			N	-0-						125
10		5053 X	2665	-0-	-2388	-0-	1815 3	850 9	N	773	800	1				98
11		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	3855 3	1350 9	N	1227	1215	1				110
12		5053 X	4159	-0-	-894	-0-	3334 3	825 9	N	750	722	1				138
01		3751 X	3747	-0-	-4	-0-	2942 3	805 9	N	732	657	1				213
02		5046 X	3642	-0-	-1404	-0-	2759 3	883 9	N	803	810	1				206
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8092	- 13003		
09		10020 X	8540	-0-	-1480	-0-	29 1	6823 3	Y	1534	1523	0				43
							1 4	1687 9								
10		10354 X	8996	-0-	-1358	-0-	29 1	7408 3	Y	1416	1404	0				55
							1 4	1558 9								
11		9600 X	9147	-0-	-453	-0-	34 1	7648 3	Y	1329	1318	0				66
							3 4	1462 9								
12		9920 X	5233	-0-	-4687	-0-	21 1	4284 3	Y	844	876	0				34
							928 9									
01		9641 X	8397	-0-	-1244	-0-	37 1	6866 3	Y	1356	1336	0				54
							2 4	1492 9								
*02		10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	44 1	8599 3	Y	1676	1631	0				99
							2 4	1844 9								
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616	- 13143		
09		14280 X	12217	-0-	-2063	-0-	45 1	10528 3	Y	1493	1483	0				42
							2 4	1642 9								
10		14756 X	12206	-0-	-2550	-0-	42 1	10659 3	Y	1366	1355	0				53
							2 4	1503 9								
11		12960 X	11918	-0-	-1042	-0-	46 1	10483 3	Y	1259	1249	0				63
							4 4	1385 9								
12		13237 X	11028	-0-	-2209	-0-	44 1	9224 3	Y	1599	1597	0				65
							1 4	1759 9								
01		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	66 1	12216 3	Y	1300	1313	0				52
							3 4	1430 9								
*02		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	55 1	10769 3	Y	1188	1170	0				70
							3 4	1307 9								
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7013	- 11977		
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-						-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	137	8				-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	22	8				-0-



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
WORTHY RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	49500 X	36174	-0-	-13326	-0-	72 1	35505 3	Y	543	500 0	38 1	45	
						597 9							
10	51150 X	33943	-0-	-17207	-0-	64 1	33385 3	Y	449	454 0		40	
						494 9							
11	41670 X	30912	-0-	-10758	-0-	53 1	30173 3	Y	624	608 0		56	
						686 9							
12	43059 X	31485	-0-	-11574	-0-	51 1	30731 3	Y	638	635 0		59	
						1 4	702 9						
01	39742 X	34550	-0-	-5192	-0-	60 1	33834 3	Y	590	594 0		55	
						7 4	649 9						
02	34974 X	30638	-0-	-4336	-0-	54 1	29956 3	Y	570	568 0		57	
						1 4	627 9						
-----													
CAGE			WELL #: 6TV		RRCID -> 260606		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779			
09	4980 X	3712	-0-	-1268	-0-	3581 3	131 9	N	119			209	
10	4991 X	3938	-0-	-1053	-0-	3703 3	235 9	N	214	240 1		183	
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4945 3	90 9	N	82	121 1		144	
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4167 3	158 9	N	144	133 1		155	
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4907 3	202 9	N	184	120 1		219	
*02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4743 3	194 9	N	176	157 1		238	
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 260607		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139			
09	8790 X	7665	-0-	-1125	-0-	36 1	6687 3	Y	855	854 0		18	
						1 4	941 9						
10	9083 X	7751	-0-	-1332	-0-	37 1	6695 3	Y	926	928 0		16	
						1019 9							
11	8790 X	7092	-0-	-1698	-0-	36 1	6116 3	Y	854	848 0		22	
						1 4	939 9						
12	8184 X	7822	-0-	-362	-0-	40 1	6889 3	Y	811	814 0		19	
						1 4	892 9						
01	8122 X	7184	-0-	-938	-0-	42 1	6331 3	Y	735	742 0		12	
						2 4	809 9						
02	7424 X	6526	-0-	-898	-0-	38 1	5534 3	Y	866	855 0		23	
						1 4	953 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 4H		RRCID -> 260658		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180			
09	5430 X	5290	-0-	-140	-0-	19 1	4515 3	Y	686	678 0		19	
						1 4	755 9						
10	6820 X	6056	-0-	-764	-0-	21 1	5430 3	Y	549	547 0		21	
						1 4	604 9						
11	6600 X	5903	-0-	-697	-0-	23 1	5307 3	Y	519	514 0		26	
						2 4	571 9						
12	6820 X	4916	-0-	-1904	-0-	22 1	4502 3	Y	356	368 0		14	
						392 9							
01	6045 X	5507	-0-	-538	-0-	27 1	5109 3	Y	336	337 0		13	
						1 4	370 9						
*02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	28 1	5535 3	Y	363	355 0		21	
						2 4	399 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7815 - 12097		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	6930 X	6593	-0-	-337	-0-	153	1	4640	3	Y	1636	1659	0	57
						1800	9							
10	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	241	1	6234	3	Y	1756	1083	0	94
						1	4	1932	9			636	1	
11	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	229	1	6469	3	Y	1649	1670	0	73
						1	4	1814	9					
12	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	267	1	7223	3	Y	1763	1734	0	102
						1	4	1939	9					
01	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	331	1	8038	3	Y	1736	1755	0	83
						5	4	1910	9					
*02	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	301	1	7248	3	Y	1599	1537	0	127
						2	4	1759	9			18	1	
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8540 - 13408		
09	16740 X	15126	-0-	-1614	-0-	206	1	14072	3	N	770	741	0	62
						1	4	847	9					
10	17546 X	12758	-0-	-4788	-0-	253	1	11882	3	N	555	570	0	47
						12	4	611	9					
11	16980 X	7122	-0-	-9858	-0-	284	1	6426	3	N	373	382	0	38
						2	4	410	9					
12	17546 X	639	-0-	-16907	-0-	39	1	555	3	N	41	32	0	47
						45	9							
01	10664 X	3931	-0-	-6733	-0-	61	1	3584	3	N	254	253	0	48
						7	4	279	9					
02	9976 X	4739	-0-	-5237	-0-	139	1	4060	3	N	490	477	0	61
						1	4	539	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7996 - 13008		
09	11160 X	10667	-0-	-493	-0-	123	1	9345	3	Y	1089	1064	0	84
						1	4	1198	9			2	8	
10	11532 X	9571	-0-	-1961	-0-	113	1	8262	3	Y	1080	1076	0	88
						8	4	1188	9					
11	11160 X	9432	-0-	-1728	-0-	113	1	8295	3	Y	928	958	0	58
						3	4	1021	9					
12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	138	1	9824	3	Y	1145	1116	0	87
						4	4	1260	9					
01	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	175	1	12622	3	Y	1109	1090	0	106
						1220	9							
*02	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	154	1	11076	3	Y	999	997	0	108
						2	4	1099	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 - 13473		
09	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	12	1	2739	3	Y	171	170	0	5
						1	4	188	9					
10	3100 N	3365	-0-	265	265	12	1	3152	3	Y	183	181	0	7
						201	9							
11	2545 N	2280	-0-	-265	-0-	8	1	1866	3	Y	368	357	0	18
						1	4	405	9					
12	3038 N	2786	-0-	-252	-0-	11	1	2188	3	Y	534	530	0	22
						587	9							
01	3379 X	1126	-0-	-2253	-0-	3	1	624	3	Y	454	458	0	18
						499	9							
02	3161 X	1373	-0-	-1788	-0-	6	1	1083	3	Y	258	261	0	15
						284	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 8H		RRCID -> 260880		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----													
09		12060 X	11518	-0-	-542	-0-	44 1	10440 3	Y	938	940 0		26
							2 4	1032 9					
10		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	48 1	12203 3	Y	1646	1609 0		63
							2 4	1811 9					
11		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	48 1	10818 3	Y	1314	1311 0		66
							4 4	1445 9					
12		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	59 1	12413 3	Y	1457	1464 0		59
							2 4	1603 9					
01		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	55 1	10272 3	Y	1908	1891 0		76
							2 4	2099 9					
*02		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	48 1	9385 3	Y	1546	1531 0		91
							3 4	1701 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260881		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285			
09		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	25 1	10915 3	Y	909	906 0		12
							1 4	1000 9					
10		9641 X	895	-0-	-8746	-0-	2 1	824 3	Y	62	72 0		2
							1 4	68 9					
11		10320 X	8643	-0-	-1677	-0-	19 1	8465 3	Y	139	137 0		4
							6 4	153 9					
12		13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	26 1	11942 3	Y	925	911 0		18
							14 4	1018 9					
01		18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	33 1	14828 3	Y	3531	3499 0		50
							5 4	3884 9					
*02		23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	43 1	18759 3	Y	3882	3875 0		57
							9 4	4270 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260882		COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367			
09		14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	30 1	13075 3	Y	1366	1358 0		18
							1 4	1503 9					
10		13857 X	1436	-0-	-12421	-0-	4 1	1281 3	Y	136	150 0		4
							1 4	150 9					
11		13410 X	6120	-0-	-7290	-0-	13 1	5686 3	Y	379	372 0		11
							4 4	417 9					
12		15097 X	8206	-0-	-6891	-0-	16 1	7386 3	Y	723	720 0		14
							9 4	795 9					
01		13578 X	9533	-0-	-4045	-0-	19 1	8310 3	Y	1092	1091 0		15
							3 4	1201 9					
02		12702 X	5048	-0-	-7654	-0-	9 1	3817 3	Y	1109	1108 0		16
							2 4	1220 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260883		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536			
09		7410 X	6188	-0-	-1222	-0-	13 1	5604 3	Y	519	516 0		7
							571 9						
10		5673 X	1378	-0-	-4295	-0-	4 1	1278 3	Y	86	91 0		2
							1 4	95 9					
11		6090 X	4532	-0-	-1558	-0-	10 1	4269 3	Y	227	223 0		6
							3 4	250 9					
12		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	12 1	5317 3	Y	990	976 0		20
							6 4	1089 9					
01		6386 X	6206	-0-	-180	-0-	11 1	5126 3	Y	970	976 0		14
							2 4	1067 9					
02		5974 X	4782	-0-	-1192	-0-	9 1	3781 3	Y	900	901 0		13
							2 4	990 9					





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	261557	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	8299 - 12960		
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		
09		13260 X	12804	-0-	-456	-0-	353 1	10693 3	Y	1597	1619 0		56		
							1 4	1757 9							
10		13919 X	11644	-0-	-2275	-0-	363 1	9362 3	Y	1743	1075 0	631 1	93		
							2 4	1917 9							
11		13470 X	10381	-0-	-3089	-0-	296 1	8398 3	Y	1533	1558 0		68		
							1 4	1686 9							
12		13919 X	10073	-0-	-3846	-0-	299 1	8099 3	Y	1522	1502 0		88		
							1 4	1674 9							
01		11842 X	9778	-0-	-2064	-0-	322 1	7818 3	Y	1485	1502 0		71		
							4 4	1634 9							
02		11078 X	9453	-0-	-1625	-0-	325 1	7828 3	Y	1179	1141 0	16 1	93		
							3 4	1297 9							
-----															
STANLEY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	261617	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9755 - 14303		
09		14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	262 1	13834 3	Y	603	550 0	58 1	11		
							2 4	663 9							
10		14911 X	14303	-0-	-608	-0-	263 1	13305 3	Y	661	642 0	14 8	16		
							8 4	727 9							
11		14550 X	12647	-0-	-1903	-0-	264 1	11578 3	Y	725	723 0		18		
							7 4	798 9							
12		15252 X	11486	-0-	-3766	-0-	267 1	10485 3	Y	666	656 0	16 8	12		
							1 4	733 9							
01		12617 X	9978	-0-	-2639	-0-	138 1	9256 3	Y	528	532 0		8		
							3 4	581 9							
02		11803 X	10525	-0-	-1278	-0-	149 1	9741 3	Y	576	572 0		12		
							1 4	634 9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	262325	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8083	PERF.	8920 - 13653		
09		7320 X	6316	-0-	-1004	-0-	81 1	5520 3	Y	650	626 0		52		
							715 9								
10		7564 X	6026	-0-	-1538	-0-	114 1	5387 3	Y	473	485 0		40		
							5 4	520 9							
11		7320 X	4327	-0-	-2993	-0-	155 1	3520 3	Y	592	572 0		60		
							1 4	651 9							
12		7316 X	42	-0-	-7274	-0-	2 1	22 3	Y	16	51 0		25		
							18 9								
01		6851 X	4908	-0-	-1943	-0-	74 1	4380 3	Y	405	353 0		77		
							8 4	446 9							
02		6119 X	5314	-0-	-805	-0-	150 1	4402 3	Y	692	683 0		86		
							1 4	761 9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	262985	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	8253 - 12996		
09		9000 X	8007	-0-	-993	-0-	206 1	6265 3	Y	1395	1414 0		49		
							1 4	1535 9							
10		9703 X	8299	-0-	-1404	-0-	252 1	6518 3	Y	1389	857 0	507 1	74		
							1 4	1528 9							
11		9390 X	8496	-0-	-894	-0-	240 1	6783 3	Y	1338	1352 0		60		
							1 4	1472 9							
12		9703 X	8025	-0-	-1678	-0-	231 1	6242 3	Y	1410	1388 0	1 8	81		
							1 4	1551 9							
01		8959 X	7485	-0-	-1474	-0-	244 1	5933 3	Y	1186	1210 0		57		
							3 4	1305 9							
02		8207 X	6860	-0-	-1347	-0-	224 1	5382 3	Y	1138	1093 0	12 1	90		
							2 4	1252 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		17130 X	8485	-0-	-8645	-0-	33	1	7676	3	Y	705	673	1	2 8	104
							776	9								
10		17701 X	7790	-0-	-9911	-0-	42	1	7031	3	Y	652	706	1		50
							17	9								
11		17130 X	8162	-0-	-8968	-0-	46	1	7339	3	Y	706	724	1		32
							777	9								
12		15748 X	9241	-0-	-6507	-0-	42	1	8488	3	Y	646	621	1	1 8	56
							711	9								
01		11377 X	9972	-0-	-1405	-0-	48	1	8988	3	Y	850	868	1		38
							1	4	935	9						
*02		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	55	1	9080	3	Y	704	678	1		64
							774	9								
-----																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141																
09		22560 X	8466	-0-	-14094	-0-	34	1	7821	3	Y	555	553	1		82
							611	9								
10		23312 X	9999	-0-	-13313	-0-	53	1	9019	3	Y	843	861	1		64
							927	9								
11		22560 X	6455	-0-	-16105	-0-	37	1	5884	3	Y	485	527	1		22
							534	9								
12		15407 X	8515	-0-	-6892	-0-	39	1	7791	3	Y	623	591	1		54
							685	9								
01		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	58	1	10825	3	Y	596	624	1		26
							1	4	656	9						
02		9367 X	6334	-0-	-3033	-0-	34	1	5694	3	Y	551	526	1	1 8	50
							606	9								
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244																
09		10500 X	9101	-0-	-1399	-0-	41	1	7762	3	Y	1180	1176	0	1 8	75
							1298	9								
10		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	44	1	8141	3	Y	1264	1234	0		105
							1390	9								
11		9540 X	8164	-0-	-1376	-0-	39	1	7071	3	Y	958	956	0		107
							1054	9								
12		9858 X	7817	-0-	-2041	-0-	33	1	6479	3	Y	1183	1164	0	23 8	103
							4	4	1301	9						
01		9858 X	6848	-0-	-3010	-0-	30	1	5442	3	Y	1249	1261	0	3 8	88
							2	4	1374	9						
*02		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	46	1	8392	3	Y	1081	1082	0	3 8	84
							3	4	1189	9						
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048																
09		15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	69	1	13198	3	Y	1716	1693	0		109
							1888	9								
10		16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	77	1	14223	3	Y	1699	1667	0		141
							1869	9								
11		14280 X	13618	-0-	-662	-0-	63	1	11596	3	Y	1781	1722	0		200
							1959	9								
12		16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	75	1	14742	3	Y	1886	1918	0		168
							8	4	2075	9						
01		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	79	1	14547	3	Y	1662	1712	0		118
							6	4	1828	9						
02		14993 X	13118	-0-	-1875	-0-	62	1	11388	3	Y	1513	1513	0		118
							4	4	1664	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	263323	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	8375 - 12949	
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	
-----														
09		2760 X	1238	-0-	-1522	-0-	66 1	502 3	Y	609	505 0		128	
							670 9							
10		2604 X	1315	-0-	-1289	-0-	113 1	964 3	Y	216	300 0		44	
							238 9							
11		2520 X	1390	-0-	-1130	-0-	113 1	1234 3	Y	38	74 0		8	
							1 4	42 9						
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	257 1	2347 3	Y	316	254 0		70	
							1 4	348 9						
01		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	126 1	953 3	Y	611	554 0		127	
							672 9							
*02		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	195 1	1648 3	Y	424	418 0	35 1	98	
							466 9							
-----														
WORTHY RANCH														
WELL #:	17H	RRCID ->	263432	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9808 - 14622					
09	36960 X	32897	-0-	-4063	-0-	65 1	32212 3	Y	564	520 0	56 1		47	
						620 9								
10	38192 X	32872	-0-	-5320	-0-	62 1	32163 3	Y	587	582 0			52	
						1 4	646 9							
11	36810 X	33244	-0-	-3566	-0-	58 1	32571 3	Y	558	560 0			50	
						1 4	614 9							
12	38037 X	32891	-0-	-5146	-0-	54 1	32263 3	Y	521	523 0			48	
						1 4	573 9							
01	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	54 1	30504 3	Y	549	546 0			51	
						6 4	604 9							
*02	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-	50 1	27805 3	Y	574	567 0			58	
						1 4	631 9							
-----														
WORTHY RANCH														
WELL #:	18H	RRCID ->	263435	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9202 - 14303					
09	40355 X	40355	-0-	-0-	-0-	80 1	39477 3	Y	725	668 0	51 1		60	
						798 9								
10	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	75 1	38818 3	Y	747	741 0			66	
						1 4	822 9							
11	41750 X	41750	-0-	-0-	-0-	72 1	40831 3	Y	769	766 0			69	
						1 4	846 9							
12	42800 X	42800	-0-	-0-	-0-	70 1	41927 3	Y	728	729 0			68	
						2 4	801 9							
01	41695 X	39435	-0-	-2260	-0-	68 1	38554 3	Y	732	732 0			68	
						8 4	805 9							
02	40368 X	36700	-0-	-3668	-0-	64 1	35882 3	Y	684	683 0			69	
						2 4	752 9							
-----														
WORTHY RANCH														
WELL #:	7H	RRCID ->	263436	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9121 - 14242					
09	31594 X	31594	-0-	-0-	-0-	51 1	30639 3	Y	820	712 0	109 1		14	
						2 4	902 9							
10	32240 X	28777	-0-	-3463	-0-	42 1	27725 3	Y	901	892 0			23	
						19 4	991 9							
11	30060 X	26345	-0-	-3715	-0-	71 1	25361 3	Y	827	828 0			22	
						3 4	910 9							
12	32643 X	24985	-0-	-7658	-0-	115 1	24079 3	Y	715	719 0			18	
						4 4	787 9							
01	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	130 1	27170 3	Y	1007	1008 0			17	
						9 4	1108 9							
*02	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	76 1	24553 3	Y	1036	1032 0			21	
						2 4	1140 9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WORTHEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 263476		COMPL. DATE 07/10/2011				TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	68	1	33783	3	Y	604	556	0	44	1	50
						664	9									
10	38215 X	38215	-0-	-0-	-0-	72	1	37466	3	Y	615	611	0			54
						677	9									
11	37623 X	37623	-0-	-0-	-0-	65	1	36854	3	Y	640	636	0			58
						704	9									
12	37501 X	37501	-0-	-0-	-0-	62	1	36741	3	Y	633	632	0			59
						2	4	696	9							
01	37433 X	37433	-0-	-0-	-0-	65	1	36435	3	Y	841	822	0			78
						8	4	925	9							
*02	32833 X	32833	-0-	-0-	-0-	57	1	32033	3	Y	674	684	0			68
						2	4	741	9							
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263539		COMPL. DATE 11/27/2011				TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036						
09	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	533	1	4052	3	Y	1364	1396	0			287
						1	4	1500	9							
10	7223 X	6288	-0-	-935	-0-	497	1	4217	3	Y	1431	1428	0			290
						1574	9									
11	7110 X	6310	-0-	-800	-0-	381	1	4188	3	Y	1580	1552	0			318
						3	4	1738	9							
12	7347 X	5809	-0-	-1538	-0-	374	1	3419	3	Y	1832	1745	0			405
						1	4	2015	9							
01	7347 X	6275	-0-	-1072	-0-	553	1	4196	3	Y	1386	1503	0			288
						1	4	1525	9							
02	6090 X	5981	-0-	-109	-0-	464	1	3920	3	Y	1451	1323	0	80	1	336
						1	4	1596	9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 263540		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101						
09	6300 X	4074	-0-	-2226	-0-	15	1	3256	3	Y	730	724	1			36
						803	9									
10	4247 X	3115	-0-	-1132	-0-	10	1	2312	3	Y	721	716	1			41
						793	9									
11	4590 X	3889	-0-	-701	-0-	16	1	3237	3	Y	578	578	1			41
						636	9									
12	4743 X	2247	-0-	-2496	-0-	6	1	1337	3	Y	822	820	1			43
						904	9									
01	4743 X	3037	-0-	-1706	-0-	10	1	2056	3	Y	883	884	1			42
						971	9									
02	3944 X	3046	-0-	-898	-0-	12	1	2307	3	Y	661	668	1			35
						727	9									
STANLEY RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263620		COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429						
09	18240 X	18132	-0-	-108	-0-	319	1	16874	3	Y	851	756	0	78	1	16
						3	4	936	9			20	8			
10	20626 X	20626	-0-	-0-	-0-	380	1	19257	3	Y	888	883	0			21
						12	4	977	9							
11	18840 X	17168	-0-	-1672	-0-	361	1	15809	3	Y	899	897	0			23
						9	4	989	9							
12	19468 X	17661	-0-	-1807	-0-	413	1	16268	3	Y	890	897	0			16
						1	4	979	9							
01	20725 X	20725	-0-	-0-	-0-	288	1	19390	3	Y	946	948	0			14
						6	4	1041	9							
*02	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	392	1	25632	3	Y	1032	1025	0			21
						3	4	1135	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8339 - 13496		
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	
09		12390 X	11135	-0-	-1255	-0-	75 1	10533	3	Y	479	490	0	74	
							527 9								
10		12803 X	11558	-0-	-1245	-0-	89 1	10920	3	Y	499	526	0	47	
							549 9								
11		11910 X	11522	-0-	-388	-0-	102 1	10967	3	Y	412	412	0	47	
							453 9								
12		12307 X	10458	-0-	-1849	-0-	112 1	9874	3	Y	429	437	0	39	
							472 9								
01		11842 X	10419	-0-	-1423	-0-	108 1	9763	3	Y	497	461	0	75	
							1 4	547 9							
02		11136 X	9387	-0-	-1749	-0-	98 1	8777	3	Y	465	461	0	79	
							512 9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	263648	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8980 - 12788		
09		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	226 1	9420	3	Y	306	299	0	7 8	18
							337 9								
10		9734 X	9594	-0-	-140	-0-	210 1	9028	3	Y	324	318	0	1 8	23
							356 9								
11		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	227 1	8989	3	Y	313	319	0		17
							344 9								
12		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	239 1	10096	3	Y	309	305	0	5 8	16
							340 9								
01		10323 X	7154	-0-	-3169	-0-	174 1	6819	3	Y	146	156	0		6
							161 9								
02		9657 X	6776	-0-	-2881	-0-	167 1	6250	3	Y	322	308	0		20
							5 4	354 9							
-----															
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263652	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7960 - 12558		
09		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	175 1	3776	3	Y	375	379	0		22
							413 9								
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	197 1	4066	3	Y	468	462	0		28
							515 9								
11		4380 X	4153	-0-	-227	-0-	170 1	3531	3	Y	411	418	0		21
							452 9								
12		4526 X	4445	-0-	-81	-0-	201 1	3757	3	Y	441	442	0		20
							2 4	485 9							
01		4774 X	4129	-0-	-645	-0-	179 1	3463	3	Y	438	439	0		19
							5 4	482 9							
02		4466 X	3936	-0-	-530	-0-	193 1	3237	3	Y	458	456	0		21
							2 4	504 9							
-----															
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	263653	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	8041 - 12663		
09		8700 X	7809	-0-	-891	-0-	268 1	5781	3	Y	1600	1602	0		96
							1760 9								
10		8649 X	7917	-0-	-732	-0-	289 1	5958	3	Y	1518	1524	0		90
							1670 9								
11		8430 X	6867	-0-	-1563	-0-	251 1	5190	3	Y	1295	1318	0		67
							1 4	1425 9							
12		8711 X	8192	-0-	-519	-0-	331 1	6182	3	Y	1524	1522	0		69
							3 4	1676 9							
01		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	325 1	6272	3	Y	1593	1594	0		68
							9 4	1752 9							
*02		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	375 1	6291	3	Y	1379	1385	0		62
							3 4	1517 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
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		
09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	62 1	14387 3	Y	1324	1327 0	38		
							1 4	1456 9						
10	16585	X	15800	-0-	-785	-0-	52 1	14078 3	Y	1518	1520 0	36		
							1670 9							
11	16050	X	13811	-0-	-2239	-0-	53 1	12347 3	Y	1283	1274 0	45		
							1411 9							
12	16585	X	15764	-0-	-821	-0-	62 1	14042 3	Y	1508	1520 0	33		
							1 4	1659 9						
01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	61 1	12493 3	Y	1697	1689 0	41		
							1 4	1867 9						
*02	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	51 1	11413 3	Y	1543	1545 0	39		
							1 4	1697 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
09	17790	X	17593	-0-	-197	-0-	28 1	16883 3	Y	619	520 0	10	78 1	
							1 4	681 9			20 8			
10	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	28 1	18673 3	Y	561	557 0	14		
							13 4	617 9						
11	18480	X	17708	-0-	-772	-0-	47 1	17025 3	Y	576	574 0	16		
							2 4	634 9						
12	19096	X	16212	-0-	-2884	-0-	74 1	15561 3	Y	523	526 0	13		
							2 4	575 9						
01	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	81 1	16946 3	Y	675	677 0	11		
							5 4	743 9						
02	16501	X	16461	-0-	-40	-0-	49 1	15641 3	Y	699	696 0	14		
							2 4	769 9						
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
09	11910	X	10923	-0-	-987	-0-	384 1	8281 3	Y	2053	2050 0	123		
							2258 9							
10	11315	X	10377	-0-	-938	-0-	383 1	7920 3	Y	1885	1896 0	112		
							2074 9							
11	10920	X	9869	-0-	-1051	-0-	355 1	7343 3	Y	1973	1982 0	103		
							1 4	2170 9						
12	11284	X	9811	-0-	-1473	-0-	385 1	7205 3	Y	2016	2028 0	91		
							3 4	2218 9						
01	11284	X	10360	-0-	-924	-0-	397 1	7651 3	Y	2092	2093 0	90		
							11 4	2301 9						
02	10556	X	9427	-0-	-1129	-0-	420 1	7053 3	Y	1774	1784 0	80		
							3 4	1951 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
09	10620	X	9301	-0-	-1319	-0-	162 1	8568 3	Y	518	472 0	10	49 1	
							1 4	570 9						
10	10912	X	9106	-0-	-1806	-0-	164 1	8347 3	Y	536	533 0	13		
							5 4	590 9						
11	9780	X	7654	-0-	-2126	-0-	159 1	6954 3	Y	488	489 0	12		
							4 4	537 9						
12	10106	X	8083	-0-	-2023	-0-	188 1	7365 3	Y	481	484 0	9		
							1 4	529 9						
01	9610	X	7198	-0-	-2412	-0-	98 1	6529 3	Y	517	518 0	8		
							2 4	569 9						
*02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	130 1	8485 3	Y	546	522 0	11	21 8	
							1 4	601 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 263724		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 8264 - 12935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10440 X	10440	-0-	-0-	289 1	8767 3	Y	1257	1268 0		44
						1 4	1383 9					
10		9038 X	9038	-0-	-0-	286 1	7390 3	Y	1237	763 0	452 1	66
						1 4	1361 9					
11		8520 X	7543	-0-	-977	203 1	5778 3	Y	1419	1422 0		63
						1 4	1561 9					
12		8804 X	7813	-0-	-991	225 1	6094 3	Y	1357	1341 0	1 8	78
						1 4	1493 9					
01		10788 X	8042	-0-	-2746	256 1	6228 3	Y	1413	1423 0		68
						4 4	1554 9					
02		10092 X	6864	-0-	-3228	225 1	5425 3	Y	1102	1068 0	15 1	87
						2 4	1212 9					
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 263725		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7856 - 12685	
09		9390 X	8017	-0-	-1373	211 1	6408 3	Y	1270	1282 0		44
						1 4	1397 9					
10		9703 X	7959	-0-	-1744	247 1	6398 3	Y	1194	736 0	438 1	64
						1 4	1313 9					
11		9390 X	7940	-0-	-1450	223 1	6311 3	Y	1277	1284 0		57
						1 4	1405 9					
12		9424 X	8886	-0-	-538	260 1	7050 3	Y	1432	1406 0		83
						1 4	1575 9					
01		9366 X	9366	-0-	-0-	317 1	7703 3	Y	1219	1243 0		59
						5 4	1341 9					
*02		8469 X	8469	-0-	-0-	280 1	6749 3	Y	1307	1249 0	13 1	104
						2 4	1438 9					
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263726		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7266		PERF. 9234 - 12987	
09		8070 X	7603	-0-	-467	208 1	6302 3	Y	994	1007 0		35
						1093 9						
10		8165 X	8165	-0-	-0-	262 1	6773 3	Y	1026	633 0	373 1	55
						1 4	1129 9					
11		8933 X	8933	-0-	-0-	278 1	7872 3	Y	710	733 0		32
						2 4	781 9					
12		9406 X	9406	-0-	-0-	295 1	8012 3	Y	998	972 0		58
						1 4	1098 9					
01		8227 X	8227	-0-	-0-	277 1	6773 3	Y	1066	1073 0		51
						4 4	1173 9					
*02		8382 X	8382	-0-	-0-	292 1	7032 3	Y	960	924 0	11 1	76
						2 4	1056 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 7H		RRCID -> 263727		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8123 - 13116	
09		9600 X	8184	-0-	-1416	20 1	7093 3	Y	974	977 0		19
						1071 9						
10		9920 X	7103	-0-	-2817	16 1	6017 3	Y	973	967 0		25
						1070 9						
11		9600 X	6130	-0-	-3470	15 1	5125 3	Y	898	893 0		30
						2 4	988 9					
12		9455 X	8597	-0-	-858	24 1	7737 3	Y	758	774 0		14
						2 4	834 9					
01		11566 X	11566	-0-	-0-	35 1	10712 3	Y	743	738 0		19
						2 4	817 9					
02		7917 X	6012	-0-	-1905	14 1	4856 3	Y	1036	1022 0		33
						2 4	1140 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303													
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
-----													
09		11700 X	10131	-0-	-1569	-0-	231 1	9615 3	Y	259	262 0		16
							285 9						
10		12090 X	9513	-0-	-2577	-0-	210 1	9024 3	Y	254	252 0		18
							279 9						
11		10050 X	8608	-0-	-1442	-0-	204 1	8072 3	Y	302	303 0		17
							332 9						
12		10478 X	10088	-0-	-390	-0-	225 1	9530 3	Y	303	304 0		16
							333 9						
01		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	214 1	8367 3	Y	268	272 0		12
							295 9						
02		7395 X	7335	-0-	-60	-0-	183 1	6850 3	Y	270	265 0		17
							5 4	297 9					
-----													
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231													
09		3570 X	3080	-0-	-490	-0-	2730 3	350 9	N	318	158 1		344
							2718 3	333 9	N	303	477 1		170
10		3689 X	3051	-0-	-638	-0-	2660 3	364 9	N	331	384 1		117
							2660 3	364 9	N	331	384 1		117
11		3120 X	3024	-0-	-96	-0-	2753 3	375 9	N	341	248 1	3 8	207
							2753 3	375 9	N	341	248 1	3 8	207
12		3193 X	3128	-0-	-65	-0-	2660 3	353 9	N	321	258 1		270
							2660 3	353 9	N	321	258 1		270
01		3193 X	3013	-0-	-180	-0-	2252 3	276 9	N	251	312 1		209
							2252 3	276 9	N	251	312 1		209
02		2987 X	2528	-0-	-459	-0-							
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													
09		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	236 1	7166 3	Y	1268	1283 0		44
							1 4	1395 9					
10		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	287 1	7418 3	Y	1313	810 0	477 1	70
							1 4	1444 9					
11		8970 X	8301	-0-	-669	-0-	243 1	6871 3	Y	1078	1100 0		48
							1 4	1186 9					
12		9269 X	6669	-0-	-2600	-0-	187 1	5055 3	Y	1296	1269 0		75
							1 4	1426 9					
01		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	256 1	6247 3	Y	1374	1383 0		66
							4 4	1511 9					
*02		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	236 1	5681 3	Y	942	919 0	14 1	75
							2 4	1036 9					
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													
09		7560 X	6292	-0-	-1268	-0-	227 1	4890 3	Y	1068	1069 0		64
							1175 9						
10		6541 X	6454	-0-	-87	-0-	245 1	5067 3	Y	1038	1040 0		62
							1142 9						
11		6600 X	5798	-0-	-802	-0-	216 1	4454 3	Y	1025	1034 0		53
							1128 9						
12		6820 X	5866	-0-	-954	-0-	232 1	4342 3	Y	1173	1173 0		53
							2 4	1290 9					
01		6820 X	6555	-0-	-265	-0-	258 1	4957 3	Y	1212	1213 0		52
							7 4	1333 9					
*02		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	311 1	5223 3	Y	934	944 0		42
							2 4	1027 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09		12270 X	10375	-0-	-1895	-0-	46	1	8797	3	Y	1393	1395	0	88
							1532	9							
10		12679 X	8716	-0-	-3963	-0-	41	1	7538	3	Y	1034	1036	0	86
							1137	9							
11		12270 X	11516	-0-	-754	-0-	55	1	10110	3	Y	1228	1176	0	138
							1351	9							
12		11904 X	10225	-0-	-1679	-0-	43	1	8457	3	Y	1564	1563	0	139
							5	4	1720	9					
01		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	54	1	9853	3	Y	1461	1496	0	104
							5	4	1607	9					
*02		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	49	1	8843	3	Y	1296	1299	0	101
							3	4	1426	9					
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686															
-----															
09		4740 X	4364	-0-	-376	-0-	419	1	3187	3	Y	688	707	0	145
							1	4	757	9					
10		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	419	1	3563	3	Y	842	816	0	171
							926	9							
11		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	366	1	4013	3	Y	944	925	0	190
							3	4	1038	9					
12		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	485	1	4428	3	Y	506	584	0	112
							1	4	557	9					
01		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	511	1	3867	3	Y	587	577	0	122
							1	4	646	9					
02		5249 X	4483	-0-	-766	-0-	386	1	3264	3	Y	757	670	0	175
							833	9					34	1	
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074															
-----															
09		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	202	1	6117	3	Y	1737	1755	0	61
							1	4	1911	9					
10		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	267	1	6893	3	Y	1555	959	0	83
							1	4	1711	9			574	1	
11		7920 X	7830	-0-	-90	-0-	212	1	6001	3	Y	1469	1487	0	65
							1	4	1616	9					
12		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	259	1	6994	3	Y	1522	1499	0	88
							1	4	1674	9					
01		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	276	1	6722	3	Y	1578	1590	0	76
							4	4	1736	9					
02		7511 X	7419	-0-	-92	-0-	231	1	5559	3	Y	1479	1421	0	117
							2	4	1627	9				17	1
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761															
-----															
09		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	287	1	8710	3	Y	1369	1389	0	48
							1	4	1506	9					
10		11129 X	10043	-0-	-1086	-0-	329	1	8515	3	Y	1088	671	0	58
							2	4	1197	9			407	1	
11		10770 X	8376	-0-	-2394	-0-	243	1	6880	3	Y	1138	1145	0	51
							1	4	1252	9					
12		11129 X	9172	-0-	-1957	-0-	277	1	7532	3	Y	1237	1217	0	71
							2	4	1361	9					
01		9455 X	8109	-0-	-1346	-0-	266	1	6487	3	Y	1230	1242	0	59
							3	4	1353	9					
02		8845 X	7954	-0-	-891	-0-	265	1	6391	3	Y	1178	1131	0	93
							2	4	1296	9				13	1
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		15H	RRCID -> 263872		COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	8476	-	13147
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09		7560 X	7275	-0-	-285	-0-	176 1	5347 3	Y	1593	1616 0			56
							1752 9							
10		8308 X	7201	-0-	-1107	-0-	203 1	5246 3	Y	1592	982 0	581 1		85
							1 4	1751 9						
11		8040 X	6990	-0-	-1050	-0-	182 1	5175 3	Y	1484	1503 0			66
							1 4	1632 9						
12		8308 X	6943	-0-	-1365	-0-	188 1	5098 3	Y	1505	1484 0			87
							1 4	1656 9						
01		8091 X	6522	-0-	-1569	-0-	191 1	4647 3	Y	1528	1542 0			73
							3 4	1681 9						
02		7047 X	5457	-0-	-1590	-0-	163 1	3922 3	Y	1245	1203 0	16 1		99
							2 4	1370 9						
-----														
BEINHORN RANCH		WELL #:		11H	RRCID -> 263873		COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	9169	-	14508
09		11490 X	8769	-0-	-2721	-0-	133 1	7401 3	Y	1121	1107 1			85
							2 4	1233 9						
10		11873 X	9064	-0-	-2809	-0-	143 1	7636 3	Y	1167	1182 1			70
							1 4	1284 9						
11		10200 X	8295	-0-	-1905	-0-	130 1	6984 3	Y	1073	1102 1			41
							1 4	1180 9						
12		9889 X	8537	-0-	-1352	-0-	132 1	7117 3	Y	1169	1144 1			66
							2 4	1286 9						
01		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	146 1	7138 3	Y	1126	1119 1			73
							17 4	1239 9						
02		6409 X	5399	-0-	-1010	-0-	98 1	4576 3	Y	658	674 1			57
							1 4	724 9						
-----														
BEINHORN RANCH		WELL #:		12H	RRCID -> 263874		COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8485	-	13824
09		11460 X	8776	-0-	-2684	-0-	140 1	7741 3	Y	811	801 1			61
							3 4	892 9						
10		11656 X	8641	-0-	-3015	-0-	143 1	7608 3	Y	808	821 1			48
							1 4	889 9						
11		9840 X	8170	-0-	-1670	-0-	133 1	7188 3	Y	771	789 1			30
							1 4	848 9						
12		9238 X	8182	-0-	-1056	-0-	131 1	7113 3	Y	851	833 1			48
							2 4	936 9						
01		9083 X	8079	-0-	-1004	-0-	144 1	7038 3	Y	800	796 1			52
							17 4	880 9						
02		8497 X	7041	-0-	-1456	-0-	132 1	6153 3	Y	686	678 1			60
							1 4	755 9						
-----														
BEINHORN RANCH		WELL #:		21H	RRCID -> 263875		COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8708	-	13728
09		13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	226 1	12505 3	Y	666	659 1			50
							4 4	733 9						
10		14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	244 1	13061 3	Y	673	683 1			40
							1 4	740 9						
11		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	211 1	11411 3	Y	624	640 1			24
							2 4	686 9						
12		13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	228 1	12345 3	Y	703	687 1			40
							3 4	773 9						
01		13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	250 1	12188 3	Y	684	679 1	1 8		44
							30 4	752 9						
*02		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	225 1	10503 3	Y	607	598 1			53
							2 4	668 9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 13H		RRCID -> 264008		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7291		PERF. 8709 - 13443		
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		
09	11580 X	11346	-0-	-234	-0-	44 1 1723 9	3	Y	1566	1567	1	12 8	76
10	11966 X	10206	-0-	-1760	-0-	37 1 1629 9	3	Y	1481	1466	1	7 8	84
11	12960 X	8982	-0-	-3978	-0-	37 1 1195 9	3	Y	1086	1093	1		77
12	13392 X	8946	-0-	-4446	-0-	33 1 1 4	3	Y	1329	1289	1	49 8	68
01	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	35 1 1342 9	3	Y	1220	1221	1	9 8	58
*02	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	40 1 1142 9	3	Y	1038	1034	1	8 8	54
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 14H		RRCID -> 264009		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7911 - 12900		
09	13080 X	5727	-0-	-7353	-0-	23 1 744 9	3	Y	676	661	1		33
10	7936 X	4878	-0-	-3058	-0-	18 1 717 9	3	Y	652	648	1		37
11	7680 X	6559	-0-	-1121	-0-	28 1 732 9	3	Y	665	655	1		47
12	6510 X	6494	-0-	-16	-0-	24 1 1 4	3	Y	875	876	1		46
01	6045 X	5841	-0-	-204	-0-	23 1 943 9	3	Y	857	862	1		41
02	6351 X	5252	-0-	-1099	-0-	23 1 969 9	3	Y	881	876	1		46
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7366		PERF. 8080 - 12898		
09	15720 X	14364	-0-	-1356	-0-	55 1 2144 9	3	Y	1949	1890	1		95
10	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	78 1 1777 9	3	Y	1615	1618	1		92
11	14100 X	8939	-0-	-5161	-0-	35 1 1586 9	3	Y	1442	1431	1		103
12	14849 X	14408	-0-	-441	-0-	56 1 1 4	3	Y	1603	1621	1		85
01	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	63 1 1705 9	3	Y	1550	1561	1		74
02	7743 X	6013	-0-	-1730	-0-	28 1 774 9	3	Y	704	741	1		37
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 17H		RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7348		PERF. 8049 - 12689		
09	7080 X	6978	-0-	-102	-0-	27 1 924 9	3	Y	840	814	1		41
10	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	31 1 956 9	3	Y	869	861	1		49
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	33 1 776 9	3	Y	705	704	1		50
12	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	3	Y	737	748	1		39
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	35 1 1162 9	3	Y	1056	1045	1		50
02	7482 X	7444	-0-	-38	-0-	34 1 1049 9	3	Y	954	954	1		50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 18H		RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12720 X	9729	-0-	-2991	-0-	41 1 604 9	9084 3	Y	549 590 1	27
10	11222 X	10804	-0-	-418	-0-	43 1 966 9	9795 3	Y	878 855 1	50
11	10950 X	10799	-0-	-151	-0-	47 1 1044 9	9708 3	Y	949 931 1	68
12	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	10335 3	Y	1436 1428 1	76
01	10199 X	9928	-0-	-271	-0-	41 1 1362 9	8525 3	Y	1238 1255 1	59
*02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	48 1 1069 9	9110 3	Y	972 980 1	51
-----										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728		
09	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	107 1 1 4	13768 3	Y	1283 1272 0	26
10	15872 X	15591	-0-	-281	-0-	123 1 1 4	14040 3	Y	1297 1300 0	23
11	15540 X	14560	-0-	-980	-0-	112 1 1 4	13241 3	Y	1096 1100 0	19
12	16058 X	14044	-0-	-2014	-0-	107 1 3 4	12534 3	Y	1273 1246 0	25 8 21
01	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	115 1 1 4	13209 3	Y	1247 1248 0	20
*02	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	106 1 1115 9	12103 3	Y	1014 1007 0	27
-----										
BEINHORN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783		
09	14880 X	10827	-0-	-4053	-0-	169 1 3 4	9399 3	Y	1142 1135 1	86
10	15097 X	11631	-0-	-3466	-0-	188 1 1 4	10057 3	Y	1259 1270 1	75
11	12810 X	11091	-0-	-1719	-0-	177 1 2 4	9593 3	Y	1199 1228 1	46
12	12214 X	11248	-0-	-966	-0-	180 1 2 4	9696 3	Y	1245 1220 1	71
01	11625 X	10815	-0-	-810	-0-	191 1 23 4	9296 3	Y	1186 1180 1	77
02	10875 X	6411	-0-	-4464	-0-	120 1 1 4	5595 3	Y	632 654 1	55
-----										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202		
09	T. A.	11791	-0-	11791	32823	46 1 1192 9	10553 3	Y	1084 1036 1	161
10	43956 X	11133	-0-	-32823	-0-	59 1 1086 9	9988 3	Y	987 1073 1	75
11	13530 X	9841	-0-	-3689	-0-	55 1 980 9	8806 3	Y	891 925 1	41
12	12183 X	10543	-0-	-1640	-0-	48 1 891 9	9604 3	Y	810 781 1	70
01	12183 X	7864	-0-	-4319	-0-	37 1 1 4	6800 3	Y	933 962 1	41
02	11397 X	9384	-0-	-2013	-0-	50 1 1058 9	8276 3	Y	962 916 1	87

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	81	1	1905	3	Y	580	575	1	239
						638	9							
10	1767 X	1184	-0-	-583	-0-	33	1	745	3	Y	369	425	1	183
						406	9							
11	2100 X	23	-0-	-2077	-0-	1	1	10	3	Y	11	108	1	86
						12	9							
12	2697 X	2427	-0-	-270	-0-	1601	3	826	9	Y	751	677	1	160
01	2697 X	1823	-0-	-874	-0-	1008	3	815	9	Y	741	607	1	294
02	2523 X	2268	-0-	-255	-0-	11	1	1441	3	Y	742	805	1	209
						816	9					22	8	
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
-----														
09	18060 X	15772	-0-	-2288	-0-	60	1	13949	3	Y	1602	1601	0	46
						1	4	1762	9					
10	18941 X	15972	-0-	-2969	-0-	52	1	14191	3	Y	1571	1580	0	37
						1	4	1728	9					
11	18660 X	16030	-0-	-2630	-0-	62	1	14360	3	Y	1462	1448	0	51
						1608	9							
12	19282 X	18082	-0-	-1200	-0-	72	1	16263	3	Y	1586	1602	0	35
						2	4	1745	9					
01	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	74	1	15051	3	Y	1911	1899	0	47
						1	4	2102	9					
*02	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	63	1	13831	3	Y	1721	1725	0	43
						1	4	1893	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
-----														
09	17970 X	13245	-0-	-4725	-0-	51	1	11999	3	Y	1084	1075	0	30
						3	4	1192	9					
10	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	50	1	12819	3	Y	1149	1135	0	44
						2	4	1264	9					
11	13080 X	10554	-0-	-2526	-0-	43	1	9673	3	Y	758	764	0	38
						4	4	834	9					
12	13702 X	8882	-0-	-4820	-0-	39	1	8108	3	Y	667	678	0	27
						1	4	734	9					
01	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	69	1	12927	3	Y	1539	1505	0	61
						3	4	1693	9					
*02	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	64	1	12362	3	Y	1584	1552	0	93
						4	4	1742	9					
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
-----														
09	T. A.	9438	-0-	9438	27643	37	1	8579	3	Y	747	738	1	111
						822	9							
10	34644 X	7001	-0-	-27643	-0-	38	1	6361	3	Y	547	616	1	42
						602	9							
11	15360 X	7146	-0-	-8214	-0-	40	1	6385	3	Y	655	667	1	30
						721	9							
12	9765 X	8006	-0-	-1759	-0-	36	1	7127	3	Y	766	730	1	66
						843	9							
01	9765 X	5071	-0-	-4694	-0-	22	1	4213	3	Y	760	792	1	34
						836	9							
02	9135 X	6227	-0-	-2908	-0-	33	1	5372	3	Y	747	713	1	68
						822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6690 X	11	-0-	-6679	-0-	10	3	1	9	Y	1					73
10	5890 X	911	-0-	-4979	-0-	269	1	602	3	Y	35	86	1			22
						1	4	39	9							
11	4080 X	1583	-0-	-2497	-0-	280	1	1272	3	Y	27	47	1			2
						1	4	30	9							
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	213	1	2079	3	Y	16	13	1	4	8	1
						1	4	18	9							
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	215	1	1886	3	Y	-0-	1	1			-0-
						1	4									
*02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	3	Y	4	4	8			-0-
						1	4	4	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

09	7230 X	4986	-0-	-2244	-0-	48	1	4418	3	Y	473	446	0	2	8	100
						520	9									
10	8742 X	6037	-0-	-2705	-0-	60	1	5449	3	Y	480	516	0			64
						528	9									
11	8460 X	5837	-0-	-2623	-0-	55	1	5175	3	Y	552	490	0			126
						607	9									
12	8742 X	6459	-0-	-2283	-0-	58	1	5823	3	Y	525	575	0	1	8	75
						578	9									
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	47	1	5814	3	Y	573	68	0	510	1	70
						630	9									
*02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	61	1	5625	3	Y	349	348	1			71
						384	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

09	5160 X	3193	-0-	-1967	-0-	3005	3	188	9	N	171					301
10	5332 X	2839	-0-	-2493	-0-	2648	3	191	9	N	174	340	1			135
11	4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3002	3	200	9	N	182	230	1	1	8	86
12	3751 X	3280	-0-	-471	-0-	3076	3	204	9	N	185	136	1			135
01	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	3098	3	201	9	N	183	142	1			176
02	3103 X	3030	-0-	-73	-0-	2846	3	184	9	N	167	142	1			201

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

09	5760 X	2925	-0-	-2835	-0-	2679	3	246	9	N	224	127	1			256
10	5518 X	2727	-0-	-2791	-0-	2503	3	224	9	N	204	326	1			134
11	4410 X	3483	-0-	-927	-0-	3193	3	290	9	N	264	237	1	2	8	159
12	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2659	3	202	9	N	184	157	1	4	8	182
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2805	3	235	9	N	214	272	1			124
*02	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7537	3	218	9	N	198	140	1			182

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

09	12450 X	10854	-0-	-1596	-0-	236	1	9818	3	Y	727	730	0			45
						800	9									
10	12772 X	11370	-0-	-1402	-0-	242	1	10350	3	Y	707	701	0			51
						778	9									
11	12360 X	9704	-0-	-2656	-0-	221	1	8710	3	Y	703	715	0			39
						773	9									
12	12152 X	9618	-0-	-2534	-0-	205	1	8662	3	Y	683	685	0			37
						751	9									
01	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	221	1	8631	3	Y	653	662	0			28
						718	9									
*02	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	234	1	8789	3	Y	623	612	0			39
						7	4	685	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		6330 X	5444	-0-	-886	-0-	190	1	4408	3	Y	769	725	0	191
							846	9							
10		6541 X	5720	-0-	-821	-0-	176	1	4421	3	Y	1021	986	0	226
							1123	9							
11		5760 X	4962	-0-	-798	-0-	128	1	3959	3	Y	795	911	0	110
							875	9							
12		5952 X	5789	-0-	-163	-0-	140	1	4670	3	Y	889	895	0	104
							1	4	978	9					
01		5952 X	5333	-0-	-619	-0-	130	1	4230	3	Y	883	824	0	163
							2	4	971	9					
*02		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	4251	3	Y	887	868	0	182
							1	4	976	9					
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456															
09		6900 X	6151	-0-	-749	-0-	218	1	5075	3	Y	780	747	0	194
							858	9							
10		7130 X	6098	-0-	-1032	-0-	196	1	4947	3	Y	867	869	0	192
							1	4	954	9					
11		6900 X	5447	-0-	-1453	-0-	143	1	4396	3	Y	825	903	0	114
							908	9							
12		6944 X	6022	-0-	-922	-0-	149	1	4913	3	Y	872	884	0	102
							1	4	959	9					
01		5983 X	5466	-0-	-517	-0-	138	1	4474	3	Y	775	734	0	143
							1	4	853	9					
02		5597 X	5176	-0-	-421	-0-	141	1	4192	3	Y	765	751	0	157
							1	4	842	9					
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314															
09		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	215	0	-0-
10		7781 X	2401	-0-	-5380	-0-	67	1	1663	3	Y	610	475	0	135
							671	9							
11		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	178	1	5506	3	Y	1481	1411	0	205
							1629	9							
12		6572 X	6396	-0-	-176	-0-	145	1	4817	3	Y	1304	1356	0	153
							1434	9							
01		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	153	1	4993	3	Y	1354	1257	0	250
							2	4	1489	9					
02		6699 X	5007	-0-	-1692	-0-	121	1	3602	3	Y	1166	1177	0	239
							1	4	1283	9					
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860															
09		13110 X	9661	-0-	-3449	-0-	212	1	8813	3	Y	578	570	0	4 8 35
							636	9							
10		13547 X	9928	-0-	-3619	-0-	213	1	9115	3	Y	545	541	0	39
							600	9							
11		11070 X	9709	-0-	-1361	-0-	228	1	8997	3	Y	440	455	0	24
							484	9							
12		11439 X	9427	-0-	-2012	-0-	207	1	8719	3	Y	455	455	0	24
							501	9							
01		9548 X	9305	-0-	-243	-0-	220	1	8589	3	Y	451	456	0	19
							496	9							
02		8932 X	7133	-0-	-1799	-0-	171	1	6381	3	Y	524	510	0	33
							5	4	576	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		12150 X	8493	-0-	-3657	-0-	152 1	8033 3	Y	279	257 0	28 1		5	
							1 4	307 9							
10		12555 X	10658	-0-	-1897	-0-	199 1	10072 3	Y	346	343 0			8	
							6 4	381 9							
11		10770 X	9900	-0-	-870	-0-	212 1	9322 3	Y	328	328 0			8	
							5 4	361 9							
12		11129 X	3549	-0-	-7580	-0-	85 1	3330 3	Y	122	128 0			2	
							134 9								
01		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	198 1	13309 3	Y	641	633 0			10	
							4 4	705 9							
*02		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	179 1	11659 3	Y	549	548 0			11	
							2 4	604 9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062															
09		13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	241 1	12753 3	Y	858	775 0	76 1		16	
							2 4	944 9							
10		14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	270 1	13701 3	Y	878	873 0			21	
							8 4	966 9							
11		17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	383 1	16745 3	Y	504	512 0			13	
							10 4	554 9							
12		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	359 1	14106 3	Y	667	668 0			12	
							1 4	734 9							
01		14694 X	14318	-0-	-376	-0-	199 1	13354 3	Y	692	694 0			10	
							4 4	761 9							
*02		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	211 1	13760 3	Y	585	583 0			12	
							2 4	644 9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270															
09		16470 X	12677	-0-	-3793	-0-	226 1	11957 3	Y	447	408 0	43 1		9	
							2 4	492 9							
10		20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	382 1	19383 3	Y	621	615 0			15	
							12 4	683 9							
11		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	328 1	14363 3	Y	539	540 0			14	
							8 4	593 9							
12		15314 X	8869	-0-	-6445	-0-	207 1	8153 3	Y	462	468 0			8	
							1 4	508 9							
01		20460 X	12015	-0-	-8445	-0-	167 1	11188 3	Y	597	596 0			9	
							3 4	657 9							
02		19140 X	11815	-0-	-7325	-0-	170 1	11139 3	Y	459	459 0			9	
							1 4	505 9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976															
09		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	124 1	3748 3	Y	818	812 0			29	
							900 9								
10		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	169 1	4371 3	Y	836	516 0	304 1		45	
							1 4	920 9							
11		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	181 1	5116 3	Y	791	801 0			35	
							1 4	870 9							
12		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	305 1	8293 3	Y	734	727 0			42	
							1 4	807 9							
01		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	303 1	7384 3	Y	742	748 0			36	
							4 4	816 9							
*02		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	283 1	6818 3	Y	665	640 0	8 1		53	
							2 4	732 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8301 - 12924	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	227 1	6870 3	Y	1247	1273 0			44
						1 4	1372 9						
10	8029 X	7811	-0-	-218	-0-	241 1	6227 3	Y	1220	753 0	446 1		65
						1 4	1342 9						
11	8400 X	6376	-0-	-2024	-0-	179 1	5074 3	Y	1020	1040 0			45
						1 4	1122 9						
12	8680 X	6746	-0-	-1934	-0-	200 1	5439 3	Y	1005	992 0			58
						1 4	1106 9						
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	245 1	5963 3	Y	1150	1153 0			55
						3 4	1265 9						
02	6670 X	6129	-0-	-541	-0-	201 1	4827 3	Y	999	963 0	12 1		79
						2 4	1099 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	264138	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8496 - 13586	
09	14370 X	12641	-0-	-1729	-0-	284 1	11833 3	Y	476	477 0			29
						524 9							
10	14849 X	12495	-0-	-2354	-0-	272 1	11675 3	Y	498	491 0			36
						548 9							
11	14370 X	13804	-0-	-566	-0-	327 1	12914 3	Y	512	520 0			28
						563 9							
12	13051 X	10370	-0-	-2681	-0-	228 1	9636 3	Y	460	463 0			25
						506 9							
01	12586 X	10020	-0-	-2566	-0-	238 1	9306 3	Y	433	439 0			19
						476 9							
02	11774 X	10257	-0-	-1517	-0-	256 1	9586 3	Y	371	367 0			23
						7 4	408 9						
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	264174	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9102 - 13325	
09	19620 X	16766	-0-	-2854	-0-	33 1	16006 3	Y	654	570 0	84 1		14
						8 4	719 9						
10	20057 X	16764	-0-	-3293	-0-	32 1	15787 3	Y	859	845 0			28
						945 9							
11	18240 X	15658	-0-	-2582	-0-	26 1	14361 3	Y	1155	1153 0			30
						1271 9							
12	18848 X	15980	-0-	-2868	-0-	20 1	14700 3	Y	1145	1138 0			37
						1260 9							
01	17329 X	16720	-0-	-609	-0-	21 1	15458 3	Y	1128	1127 0			38
						1241 9							
02	16211 X	14690	-0-	-1521	-0-	18 1	13871 3	Y	728	739 0			27
						801 9							
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264177	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9495 - 13266	
09	11550 X	11409	-0-	-141	-0-	23 1	10985 3	Y	360	313 0	46 1		8
						5 4	396 9						
10	12958 X	10352	-0-	-2606	-0-	20 1	9879 3	Y	412	407 0			13
						453 9							
11	12690 X	10793	-0-	-1897	-0-	19 1	10381 3	Y	357	361 0			9
						393 9							
12	13113 X	11242	-0-	-1871	-0-	15 1	10822 3	Y	368	365 0			12
						405 9							
01	13454 X	11255	-0-	-2199	-0-	15 1	10842 3	Y	362	362 0			12
						398 9							
02	11020 X	10426	-0-	-594	-0-	13 1	9987 3	Y	387	385 0			14
						426 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 264178		COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9300 X	6605	-0-	-2695	-0-	194	1	5863	3	Y	498	535	0		17
						548	9								
10	9517 X	8645	-0-	-872	-0-	259	1	6689	3	Y	1542	951	0	526 1	82
						1	4	1696	9						
11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	244	1	6933	3	Y	1864	1863	0		83
						1	4	2050	9						
12	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	271	1	7352	3	Y	1635	1624	0		94
						1	4	1799	9						
01	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	242	1	5883	3	Y	1728	1739	0		83
						3	4	1901	9						
*02	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	269	1	6489	3	Y	1741	1668	0	18 1	138
						2	4	1915	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 264179		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712						
09	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	674	1	8583	3	Y	1291	1260	0		180
						3	4	1420	9						
10	12183 X	10001	-0-	-2182	-0-	807	1	7910	3	Y	1167	1224	0		123
						1284	9								
11	11790 X	8925	-0-	-2865	-0-	845	1	6424	3	Y	1505	1380	0		248
						1656	9								
12	12183 X	8061	-0-	-4122	-0-	933	1	6020	3	Y	1005	1154	0		99
						2	4	1106	9						
01	8897 X	5490	-0-	-3407	-0-	500	1	3926	3	Y	965	991	0		73
						2	4	1062	9						
02	8323 X	4403	-0-	-3920	-0-	420	1	3214	3	Y	699	711	0		61
						769	9								
BEINHORN RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 264192		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143						
09	16080 X	11887	-0-	-4193	-0-	182	1	10104	3	Y	1453	1426	1	9 8	109
						3	4	1598	9						
10	15748 X	12150	-0-	-3598	-0-	194	1	10338	3	Y	1470	1491	1		88
						1	4	1617	9						
11	13770 X	11730	-0-	-2040	-0-	186	1	10059	3	Y	1348	1384	1		52
						2	4	1483	9						
12	13268 X	12195	-0-	-1073	-0-	193	1	10437	3	Y	1421	1386	1	7 8	80
						2	4	1563	9						
01	12183 X	11583	-0-	-600	-0-	202	1	9883	3	Y	1340	1328	1	5 8	87
						24	4	1474	9						
02	11397 X	8892	-0-	-2505	-0-	167	1	7797	3	Y	842	851	1	5 8	73
						2	4	926	9						
WORTHHEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264298		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480						
09	19500 X	15785	-0-	-3715	-0-	25	1	15014	3	Y	677	587	0	88 1	12
						1	4	745	9						
10	20150 X	16710	-0-	-3440	-0-	24	1	16034	3	Y	583	580	0		15
						11	4	641	9						
11	18450 X	17806	-0-	-644	-0-	48	1	17086	3	Y	609	608	0		16
						2	4	670	9						
12	19065 X	16812	-0-	-2253	-0-	77	1	16132	3	Y	546	548	0		14
						2	4	601	9						
01	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	81	1	16977	3	Y	680	683	0		11
						5	4	748	9						
*02	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	48	1	15255	3	Y	701	698	0		14
						1	4	771	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
09	9060 X	7902	-0-	-1158	-0-	324	1	6974	3	Y	549	547	0	72
						604	9							
10	9424 X	8533	-0-	-891	-0-	386	1	7509	3	Y	580	588	0	64
						638	9							
11	9120 X	7204	-0-	-1916	-0-	289	1	6112	3	Y	730	730	0	64
						803	9							
12	9424 X	7523	-0-	-1901	-0-	344	1	6397	3	Y	711	731	0	44
						782	9							
01	9300 X	8043	-0-	-1257	-0-	309	1	6829	3	Y	823	817	0	50
						905	9							
02	7975 X	6885	-0-	-1090	-0-	341	1	5888	3	Y	596	590	0	56
						656	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
09	18870 X	16678	-0-	-2192	-0-	115	1	14789	3	Y	1612	1598	0	32
						1	4	1773	9					
10	19499 X	16375	-0-	-3124	-0-	129	1	14714	3	Y	1392	1400	0	24
						1	4	1531	9					
11	17190 X	14841	-0-	-2349	-0-	113	1	13371	3	Y	1233	1236	0	21
						1	4	1356	9					
12	17763 X	15645	-0-	-2118	-0-	118	1	13920	3	Y	1458	1430	0	24
						3	4	1604	9			25	8	
01	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	129	1	14802	3	Y	1308	1311	0	21
						1	4	1439	9					
*02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	109	1	12370	3	Y	1119	1110	0	30
						1231	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
09	4350 X	3489	-0-	-861	-0-	209	1	2653	3	Y	569	540	0	79
						1	4	626	9			1	8	
10	3410 X	1626	-0-	-1784	-0-	119	1	1164	3	Y	312	358	0	33
						343	9							
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	33	0	-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	364	1	2856	3	Y	603	558	0	45
						2	4	663	9					
02	3364 X	3032	-0-	-332	-0-	301	1	2304	3	Y	388	399	0	34
						427	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
09	26130 X	21600	-0-	-4530	-0-	285	1	19380	3	Y	1758	1687	0	140
						1	4	1934	9			4	8	
10	27001 X	22263	-0-	-4738	-0-	425	1	20022	3	Y	1632	1635	0	137
						21	4	1795	9					
11	26130 X	4606	-0-	-21524	-0-	177	1	3988	3	Y	399	496	0	40
						2	4	439	9					
12	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	3	34	0	6
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	98	1	5837	3	Y	413	341	0	78
						11	4	454	9			3	8	
*02	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	260	1	7661	3	Y	977	934	0	121
						2	4	1075	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
FOGMT			WELL #:		7SP	RRCID -> 264426	COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH	6398	PERF. 6875	- 11766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		9960 X	7935	-0-	-2025	-0-	99 1	6864 3	Y	883	797 0	86 8	19
							1 4	971 9					
10		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	110 1	8086 3	Y	1109	1045 0	66 8	17
							1220 9						
11		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	109 1	8262 3	Y	701	640 0	65 8	13
							2 4	771 9					
12		8835 X	8769	-0-	-66	-0-	96 1	7073 3	Y	1450	1329 0	115 8	19
							5 4	1595 9					
01		9424 X	7267	-0-	-2157	-0-	89 1	6429 3	Y	676	678 0		17
							5 4	744 9					
02		8845 X	5146	-0-	-3699	-0-	69 1	4372 3	Y	637	602 0	41 8	11
							4 4	701 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		21H	RRCID -> 264608	COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH	8347	PERF. 9065	- 13199	
09		10260 X	9381	-0-	-879	-0-	392 1	8429 3	Y	509	514 0		67
							560 9						
10		10571 X	9664	-0-	-907	-0-	441 1	8596 3	Y	570	574 0		63
							627 9						
11		10230 X	9476	-0-	-754	-0-	388 1	8201 3	Y	806	798 0		71
							887 9						
12		10571 X	9029	-0-	-1542	-0-	420 1	7808 3	Y	728	754 0		45
							801 9						
01		10013 X	9322	-0-	-691	-0-	366 1	8097 3	Y	781	778 0		48
							859 9						
02		9164 X	8602	-0-	-562	-0-	433 1	7468 3	Y	637	620 0	6 8	59
							701 9						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		6H	RRCID -> 264703	COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8515	- 12782	
09		9360 X	7105	-0-	-2255	-0-	73 1	6690 3	Y	311	305 0		66
							342 9						
10		8401 X	6164	-0-	-2237	-0-	63 1	5743 3	Y	325	347 0		44
							358 9						
11		7590 X	6246	-0-	-1344	-0-	61 1	5721 3	Y	422	369 0		97
							464 9						
12		7843 X	6830	-0-	-1013	-0-	64 1	6327 3	Y	399	439 0		57
							439 9						
01		7843 X	6598	-0-	-1245	-0-	49 1	6063 3	Y	442	52 0	393 1	54
							486 9						
02		6873 X	5635	-0-	-1238	-0-	57 1	5253 3	Y	295	289 1		60
							325 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		13H	RRCID -> 264802	COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH	8045	PERF. 8670	- 13842	
09		4500 X	2758	-0-	-1742	-0-	147 1	1873 3	Y	670	650 0	1 8	93
							1 4	737 9					
10		4650 X	3436	-0-	-1214	-0-	243 1	2383 3	Y	736	752 0		77
							810 9						
11		4500 X	3017	-0-	-1483	-0-	262 1	1985 3	Y	700	662 0		115
							770 9						
12		3069 X	2894	-0-	-175	-0-	286 1	1842 3	Y	696	743 0		68
							766 9						
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	409 1	3212 3	Y	651	670 0		49
							2 4	716 9					
*02		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	446 1	3402 3	Y	642	635 0		56
							1 4	706 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264810	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	5431	PERF.	5725 -	9580
M	O	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	
09	5520 X	3867	-0-	-1653	-0-	3710	3	157	9	N	143		281
10	4650 X	3967	-0-	-683	-0-	3816	3	151	9	N	137	290	128
11	4050 X	3992	-0-	-58	-0-	3826	3	166	9	N	151	119	160
12	4185 X	3844	-0-	-341	-0-	3694	3	150	9	N	136	140	156
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4341	3	165	9	N	150		306
*02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4285	3	149	9	N	135	299	142

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264811	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6080 -	9903
09	5130 X	4863	-0-	-267	-0-	4750	3	113	9	N	103		272
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5476	3	136	9	N	124	295	101
11	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5079	3	144	9	N	131	113	114
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4943	3	132	9	N	120	115	108
01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5273	3	151	9	N	137	136	104
*02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4618	3	116	9	N	105		209

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	264834	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8658 -	13633
09	4230 X	4174	-0-	-56	-0-	91	1	2478	3	Y	1459	1407	72
						1605	9						
10	4371 X	4162	-0-	-209	-0-	86	1	2253	3	Y	1657	1659	70
						1823	9						
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	93	1	1913	3	Y	2057	2006	121
						2263	9						
12	4309 X	3627	-0-	-682	-0-	82	1	1816	3	Y	1572	1623	59
						1729	9					11	8
01	4309 X	4213	-0-	-96	-0-	112	1	2750	3	Y	1225	1213	71
						3	4	1348	9				
02	4118 X	2649	-0-	-1469	-0-	61	1	1534	3	Y	956	960	45
						2	4	1052	9			22	1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264835	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9005 -	13468
09	11250 X	10042	-0-	-1208	-0-	362	1	7806	3	Y	1704	1481	223
						1874	9						
10	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	508	1	9878	3	Y	1731	1762	192
						1904	9						
11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	345	1	7312	3	Y	1546	1602	136
						1701	9						
12	10385 X	9912	-0-	-473	-0-	432	1	8024	3	Y	1324	1379	81
						1456	9						
01	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	415	1	9174	3	Y	1489	1479	91
						1638	9						
*02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	239	1	4110	3	Y	752	773	70
						827	9						

CAGE		WELL #:		4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	6090 -	9493
09	4530 X	3642	-0-	-888	-0-	3440	3	202	9	N	184	167	313
10	4712 X	4456	-0-	-256	-0-	3979	3	477	9	N	434	604	143
11	4560 X	3837	-0-	-723	-0-	3466	3	371	9	N	337	380	99
12	4712 X	4511	-0-	-201	-0-	4010	3	501	9	N	455	422	132
01	4619 X	4379	-0-	-240	-0-	3919	3	460	9	N	418	367	183
02	4176 X	4027	-0-	-149	-0-	3631	3	396	9	N	360	307	236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8640 - 13659	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
09	13110 X	10140	-0-	-2970	-0-	51 1 1071 9	9018 3	Y	974	962 0	53			
10	11811 X	10563	-0-	-1248	-0-	56 1 2 4	9441 3 1064 9	Y	967	957 0	63			
11	11040 X	9895	-0-	-1145	-0-	54 1 3 4	8802 3 1036 9	Y	942	958 0	47			
12	11408 X	9978	-0-	-1430	-0-	57 1 5 4	8848 3 1068 9	Y	971	968 0	9 3 41			
01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	65 1 1091 9	9583 3	Y	992	985 0	48			
*02	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	49 1 932 9	7523 3	Y	847	844 0	51			
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8816 - 13704	
09	7140 X	6310	-0-	-830	-0-	31 1 755 9	5524 3	Y	686	674 0	38			
10	7378 X	6627	-0-	-751	-0-	35 1 1 4	5883 3 708 9	Y	644	640 0	42			
11	6900 X	5663	-0-	-1237	-0-	30 1 2 4	4920 3 711 9	Y	646	656 0	32			
12	7130 X	3589	-0-	-3541	-0-	19 1 2 4	2856 3 712 9	Y	647	646 0	6 3 27			
01	6634 X	6100	-0-	-534	-0-	37 1 674 9	5389 3	Y	613	610 0	30			
02	6206 X	5899	-0-	-307	-0-	34 1 674 9	5191 3	Y	613	606 0	37			
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	264959	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8726 - 12971	
09	8430 X	7526	-0-	-904	-0-	38 1 683 9	6805 3	Y	621	613 0	34			
10	9176 X	7588	-0-	-1588	-0-	41 1 1 4	6861 3 685 9	Y	623	616 0	41			
11	8880 X	7536	-0-	-1344	-0-	42 1 2 4	6776 3 716 9	Y	651	659 0	33			
12	9176 X	6868	-0-	-2308	-0-	39 1 3 4	6015 3 811 9	Y	737	732 0	7 3 31			
01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	38 1 721 9	5555 3	Y	655	654 0	32			
*02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	43 1 590 9	6459 3	Y	536	536 0	32			
WORTHHEY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	265121	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	9285 - 13345	
09	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	32 1 7 4	15512 3 486 9	Y	442	385 0	52 1 10			
10	15221 X	14692	-0-	-529	-0-	29 1 211 9	14452 3	Y	192	196 0	6			
11	14730 X	12863	-0-	-1867	-0-	23 1 219 9	12621 3	Y	199	200 0	5			
12	16585 X	5750	-0-	-10835	-0-	8 1 188 9	5554 3	Y	171	170 0	6			
01	13640 X	7089	-0-	-6551	-0-	9 1 311 9	6769 3	Y	283	279 0	10			
02	12760 X	6165	-0-	-6595	-0-	8 1 300 9	5857 3	Y	273	273 0	10			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	265132	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8452 - 12842
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7440 X	6111	-0-	-1329	-0-	62 1	5688 3	Y	328	313 0		69
						361 9						
10	7688 X	6763	-0-	-925	-0-	68 1	6157 3	Y	489	493 0		65
						538 9						
11	7440 X	6150	-0-	-1290	-0-	60 1	5677 3	Y	375	354 0		86
						413 9						
12	7316 X	6227	-0-	-1089	-0-	58 1	5780 3	Y	354	389 0		51
						389 9						
01	6758 X	4465	-0-	-2293	-0-	32 1	3929 3	Y	458	54 0	399 1	56
						504 9						
02	6322 X	5421	-0-	-901	-0-	54 1	4953 3	Y	376	355 1		77
						414 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	265137	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8683 - 13117
09	8250 X	7433	-0-	-817	-0-	76 1	6947 3	Y	373	350 0		79
						410 9						
10	7874 X	6912	-0-	-962	-0-	71 1	6439 3	Y	365	395 0		49
						402 9						
11	7470 X	6146	-0-	-1324	-0-	60 1	5662 3	Y	385	346 0		88
						424 9						
12	7719 X	5235	-0-	-2484	-0-	48 1	4759 3	Y	389	421 0		56
						428 9						
01	7719 X	6260	-0-	-1459	-0-	46 1	5763 3	Y	410	49 0	367 1	50
						451 9						
02	7192 X	5325	-0-	-1867	-0-	54 1	4970 3	Y	274	268 1		56
						301 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	265164	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8913 - 13798
09	9600 X	8044	-0-	-1556	-0-	41 1	7143 3	Y	782	772 0		43
						860 9						
10	10013 X	2006	-0-	-8007	-0-	11 1	1798 3	Y	179	210 0		12
						197 9						
11	9690 X	9210	-0-	-480	-0-	52 1	8405 3	Y	682	660 0		34
						3 4	750 9					
12	10013 X	8504	-0-	-1509	-0-	47 1	7354 3	Y	999	973 0	10 3	42
						4 4	1099 9			8 8		
01	8680 X	8324	-0-	-356	-0-	50 1	7386 3	Y	807	810 0		39
						888 9						
02	8120 X	7063	-0-	-1057	-0-	41 1	6260 3	Y	693	691 0		41
						762 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	265166	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8492 - 13503
09	10230 X	9379	-0-	-851	-0-	48 1	8449 3	Y	802	791 0		44
						882 9						
10	10974 X	10486	-0-	-488	-0-	57 1	9651 3	Y	705	703 0		46
						2 4	776 9					
11	10620 X	9757	-0-	-863	-0-	55 1	8877 3	Y	747	756 0		37
						3 4	822 9					
12	10974 X	9646	-0-	-1328	-0-	55 1	8713 3	Y	794	788 0	8 3	33
						5 4	873 9			2 8		
01	10478 X	8964	-0-	-1514	-0-	54 1	8044 3	Y	787	782 0		38
						866 9						
02	9802 X	8546	-0-	-1256	-0-	51 1	7802 3	Y	630	630 0		38
						693 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 265243		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	5730 X	5633	-0-	-97	-0-	137 1 1740 9	3756 3	Y	1582	1610 0	78
10	5921 X	4892	-0-	-1029	-0-	132 1 1300 9	3460 3	Y	1182	1210 0	50
11	5730 X	5670	-0-	-60	-0-	184 1 1 4	3815 3	Y	1518	1479 0	89
12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	232 1 1682 9	5153 3	Y	1529	1560 0	58
01	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	287 1 9 4	7026 3	Y	1305	1287 0	76
*02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	206 1 7 4	5162 3	Y	1027	1032 0	23 1 48
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 265379		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068			
09	13470 X	11913	-0-	-1557	-0-	44 1 2 4	10398 3	Y	1335	1315 0	13 8 37
10	13919 X	10497	-0-	-3422	-0-	35 1 1 4	8972 3	Y	1354	1339 0	52
11	13470 X	9079	-0-	-4391	-0-	34 1 3 4	7774 3	Y	1153	1147 0	58
12	12586 X	5526	-0-	-7060	-0-	21 1 1075 9	4430 3	Y	977	973 0	23 8 39
01	5332 X	241	-0-	-5091	-0-	1 1 1 9	239 3	Y	1	40 0	-0-
02	4988 X	409	-0-	-4579	-0-	1 3	408 9	Y	371	349 0	22
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 265382		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465			
09	13110 X	12904	-0-	-206	-0-	47 1 3 4	11025 3	Y	1663	1645 0	9 8 46
10	13547 X	11828	-0-	-1719	-0-	39 1 2 4	10016 3	Y	1610	1594 0	62
11	13080 X	11261	-0-	-1819	-0-	43 1 4 4	9692 3	Y	1384	1377 0	69
12	13330 X	11447	-0-	-1883	-0-	46 1 1 4	9628 3	Y	1611	1615 0	65
01	13330 X	10578	-0-	-2752	-0-	48 1 2 4	8949 3	Y	1435	1443 0	57
02	12470 X	9902	-0-	-2568	-0-	43 1 2 4	8434 3	Y	1294	1275 0	76
-----											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 265386		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633			
09	11370 X	7959	-0-	-3411	-0-	232 1 1407 9	6320 3	Y	1279	1314 0	63
10	11749 X	8025	-0-	-3724	-0-	240 1 1482 9	6303 3	Y	1347	1353 0	57
11	11370 X	8737	-0-	-2633	-0-	315 1 1 4	6523 3	Y	1725	1681 0	101
12	10726 X	8216	-0-	-2510	-0-	280 1 1 4	6195 3	Y	1582	1623 0	60
01	10726 X	8393	-0-	-2333	-0-	278 1 9 4	6829 3	Y	1161	1153 0	68
02	8439 X	7426	-0-	-1013	-0-	241 1 8 4	6058 3	Y	1017	1016 0	21 1 48

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STANLEY RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	265442	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9365 -	14666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
09	14640	X	13792	-0-	-848	-0-	245 1	12948 3	Y	543	495 0	52 1		10	
							2 4	597 9							
10	15283	X	13929	-0-	-1354	-0-	256 1	13014 3	Y	592	588 0			14	
							8 4	651 9							
11	14790	X	12485	-0-	-2305	-0-	264 1	11561 3	Y	594	593 0			15	
							7 4	653 9							
12	15283	X	13121	-0-	-2162	-0-	310 1	12183 3	Y	570	575 0			10	
							1 4	627 9							
01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	181 1	12201 3	Y	546	548 0			8	
							4 4	601 9							
*02	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	222 1	14476 3	Y	539	536 0			11	
							2 4	593 9							
-----															
STANLEY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	265445	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9394 -	14629	
09	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	235 1	12401 3	Y	432	394 0	42 1		8	
							2 4	475 9							
10	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	224 1	11376 3	Y	547	542 0			13	
							7 4	602 9							
11	13380	X	10347	-0-	-3033	-0-	218 1	9562 3	Y	510	510 0			13	
							6 4	561 9							
12	13826	X	10846	-0-	-2980	-0-	257 1	10101 3	Y	443	448 0			8	
							1 4	487 9							
01	13826	X	11183	-0-	-2643	-0-	157 1	10575 3	Y	407	409 0			6	
							3 4	448 9							
*02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	202 1	13258 3	Y	719	711 0			14	
							2 4	791 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	18H	RRCID ->	265560	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	7942 -	13191	
09	15240	X	12372	-0-	-2868	-0-	36 1	10476 3	Y	1687	1686 0			14	
							4 4	1856 9							
10	15748	X	13930	-0-	-1818	-0-	44 1	11890 3	Y	1813	1781 0	33 8		13	
							2 4	1994 9							
11	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	54 1	10730 3	Y	1690	1682 0			21	
							4 4	1859 9							
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	56 1	11384 3	Y	1953	1936 0	25 8		13	
							1 4	2148 9							
01	13919	X	11685	-0-	-2234	-0-	52 1	9602 3	Y	1846	1844 0			15	
							2031 9								
02	13021	X	12914	-0-	-107	-0-	52 1	10842 3	Y	1836	1834 0			17	
							2020 9								
-----															
STANLEY RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	265563	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	9120 -	14427	
09	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	328 1	17338 3	Y	604	541 0	63 1		11	
							3 4	664 9			20 8				
10	17360	X	17107	-0-	-253	-0-	317 1	16084 3	Y	633	629 0			15	
							10 4	696 9							
11	17580	X	15131	-0-	-2449	-0-	323 1	14123 3	Y	615	615 0			15	
							8 4	677 9							
12	18941	X	16043	-0-	-2898	-0-	380 1	14952 3	Y	645	648 0			12	
							1 4	710 9							
01	16430	X	11983	-0-	-4447	-0-	168 1	11255 3	Y	506	510 0			8	
							3 4	557 9							
02	15370	X	7415	-0-	-7955	-0-	103 1	6718 3	Y	539	536 0			11	
							1 4	593 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	8160 X	3181	-0-	-4979	-0-	10	1 2775 3	Y	359	300	0	59 8 2
10	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	1 4 395 9	12 1 3174 3	Y	343	343	0	2
11	3480 X	2739	-0-	-741	-0-	377 9 11 1 2369 3	1 4 358 9	Y	325	323	0	4
12	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	12 1 2529 3	410 9	Y	373	374	0	3
01	3565 X	2801	-0-	-764	-0-	13 1 2340 3	448 9	Y	407	407	0	3
02	3335 X	2957	-0-	-378	-0-	11 1 2343 3	603 9	Y	548	546	0	5
-----												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552			
09	18000 X	15073	-0-	-2927	-0-	101 1 14190 3	782 9	Y	711	731	0	1 8 110
10	18600 X	14256	-0-	-4344	-0-	109 1 13330 3	817 9	Y	743	783	0	70
11	16500 X	8799	-0-	-7701	-0-	77 1 8268 3	454 9	Y	413	436	0	47
12	16275 X	91	-0-	-16184	-0-	1 1 80 3	10 9	Y	9	55	0	1
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
02	5713 X	-0-	-0-	-5713	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STANLEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388			
09	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	390 1 20632 3	3 4 815 9	Y	741	675	0	70 1 14
10	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	411 1 20859 3	13 4 993 9	Y	903	895	0	22
11	20970 X	19728	-0-	-1242	-0-	423 1 18513 3	11 4 781 9	Y	710	714	0	18
12	22568 X	21038	-0-	-1530	-0-	501 1 19698 3	1 4 838 9	Y	762	766	0	14
01	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	336 1 22551 3	7 4 944 9	Y	858	859	0	13
*02	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	304 1 19910 3	3 4 824 9	Y	749	747	0	15
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041			
09	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	22 1 6419 3	3 4 755 9	Y	686	626	0	59 8 5
10	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	23 1 6133 3	1 4 871 9	Y	792	791	0	6
11	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	28 1 5501 3	2 4 884 9	Y	804	800	0	10
12	7440 X	6682	-0-	-758	-0-	27 1 5634 3	1021 9	Y	928	907	0	25 8 6
01	7440 X	6576	-0-	-864	-0-	29 1 5551 3	996 9	Y	905	904	0	7
02	6960 X	6253	-0-	-707	-0-	25 1 5283 3	945 9	Y	859	858	0	8

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		7710 X	7036	-0-	-674	-0-	72	1	6636	3	Y	298	285 0	63
							328	9						
10		7967 X	7278	-0-	-689	-0-	76	1	6898	3	Y	276	302 0	37
							304	9						
11		7770 X	6782	-0-	-988	-0-	68	1	6370	3	Y	313	278 0	72
							344	9						
12		8029 X	6456	-0-	-1573	-0-	61	1	6063	3	Y	302	331 0	43
							332	9						
01		8029 X	6396	-0-	-1633	-0-	48	1	5956	3	Y	356	42 0 313 1	44
							392	9						
02		6815 X	4344	-0-	-2471	-0-	44	1	4010	3	Y	264	254 1	54
							290	9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
09		11820 X	10542	-0-	-1278	-0-	234	1	8892	3	Y	1283	1294 0	35
							5	4	1411	9				
10		11005 X	9835	-0-	-1170	-0-	250	1	8221	3	Y	1239	1234 0	40
							1	4	1363	9				
11		10980 X	8993	-0-	-1987	-0-	235	1	7446	3	Y	1188	1182 0	46
							5	4	1307	9				
12		11346 X	7917	-0-	-3429	-0-	193	1	6697	3	Y	928	947 0	27
							6	4	1021	9				
01		11346 X	10252	-0-	-1094	-0-	259	1	8581	3	Y	1282	1274 0	35
							2	4	1410	9				
02		10179 X	8400	-0-	-1779	-0-	215	1	6808	3	Y	1249	1224 0	60
							3	4	1374	9				
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
09		17850 X	16903	-0-	-947	-0-	115	1	15645	3	Y	1039	999 1	188
							1143	9						
10		18228 X	16604	-0-	-1624	-0-	116	1	15384	3	Y	1004	1034 1	158
							1104	9						
11		17340 X	15870	-0-	-1470	-0-	115	1	14684	3	Y	974	1009 1	123
							1071	9						
12		17763 X	17246	-0-	-517	-0-	102	1	15893	3	Y	1137	1126 1	134
							1251	9						
01		14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	102	1	13637	3	Y	1017	1007 1	144
							1119	9						
*02		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	113	1	13734	3	Y	1004	984 1 1 8	163
							1104	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
09		14460 X	13081	-0-	-1379	-0-	89	1	11990	3	Y	911	877 1	165
							1002	9						
10		14632 X	13623	-0-	-1009	-0-	95	1	12550	3	Y	889	914 1	140
							978	9						
11		13950 X	11455	-0-	-2495	-0-	82	1	10452	3	Y	837	871 1	106
							921	9						
12		14167 X	13318	-0-	-849	-0-	79	1	12180	3	Y	963	955 1	114
							1059	9						
01		14074 X	12500	-0-	-1574	-0-	86	1	11520	3	Y	813	812 1	115
							894	9						
02		12731 X	11494	-0-	-1237	-0-	87	1	10559	3	Y	771	761 1	125
							848	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	3H	RRCID ->	266342	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	9080 - 13817	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		11910 X	10308	-0-	-1602	-0-	69 1	9368 3	Y		792	761 1		143
							871 9							
10		12059 X	11093	-0-	-966	-0-	77 1	10170 3	Y		769	791 1		121
							846 9							
11		11550 X	10111	-0-	-1439	-0-	72 1	9213 3	Y		751	777 1		95
							826 9							
12		11842 X	11274	-0-	-568	-0-	66 1	10238 3	Y		882	873 1		104
							970 9							
01		11563 X	11152	-0-	-411	-0-	75 1	10090 3	Y		897	874 1		127
							987 9							
02		10382 X	9890	-0-	-492	-0-	74 1	8900 3	Y		833	825 1		135
							916 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	266348	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	9046 - 13910	
09		4830 X	3855	-0-	-975	-0-	207 1	2637 3	Y		918	874 0		128
							1 4	1010 9						
10		4991 X	3463	-0-	-1528	-0-	214 1	2105 3	Y		1040	1059 0		109
							1144 9							
11		4830 X	2957	-0-	-1873	-0-	248 1	1883 3	Y		751	736 0		124
							826 9							
12		4092 X	2819	-0-	-1273	-0-	293 1	1884 3	Y		583	650 0		57
							1 4	641 9						
01		4092 X	3899	-0-	-193	-0-	345 1	2703 3	Y		773	772 0		58
							1 4	850 9						
02		3741 X	3302	-0-	-439	-0-	267 1	2038 3	Y		906	885 0		79
							997 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	266349	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	9325 - 13837	
09		10470 X	9734	-0-	-736	-0-	100 1	9171 3	Y		421	412 0		89
							463 9							
10		10819 X	9099	-0-	-1720	-0-	94 1	8518 3	Y		443	473 0		59
							487 9							
11		10470 X	9636	-0-	-834	-0-	96 1	8997 3	Y		494	440 0		113
							543 9							
12		10819 X	9020	-0-	-1799	-0-	84 1	8401 3	Y		486	529 0		70
							535 9							
01		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	66 1	8242 3	Y		545	65 0	483 1	67
							600 9							
*02		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	84 1	7729 3	Y		369	361 1		75
							406 9							
-----														
STUMBERG RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	266353	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8085 - 12995	
09		11760 X	10630	-0-	-1130	-0-	231 1	8775 3	Y		1472	1484 0		40
							5 4	1619 9						
10		11501 X	10805	-0-	-696	-0-	270 1	8896 3	Y		1489	1481 0		48
							1 4	1638 9						
11		11130 X	9348	-0-	-1782	-0-	237 1	7519 3	Y		1443	1435 0		56
							5 4	1587 9						
12		11501 X	9245	-0-	-2256	-0-	211 1	7325 3	Y		1547	1557 0		46
							7 4	1702 9						
01		11439 X	8925	-0-	-2514	-0-	206 1	6873 3	Y		1677	1678 0		45
							1 4	1845 9						
02		10266 X	9064	-0-	-1202	-0-	228 1	7186 3	Y		1497	1470 0		72
							3 4	1647 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
STUMBERG RANCH			WELL #:		9H	RRCID ->	266357	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8067	- 12881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
-----															
09		8370 X	7639	-0-	-731	-0-	170	1	6445	3	Y	928	936	0	25
							3	4	1021	9					
10		9145 X	7974	-0-	-1171	-0-	201	1	6585	3	Y	1079	1069	0	35
							1	4	1187	9					
11		8850 X	7341	-0-	-1509	-0-	192	1	6103	3	Y	947	945	0	37
							4	4	1042	9					
12		9145 X	7363	-0-	-1782	-0-	176	1	6086	3	Y	995	1003	0	29
							6	4	1095	9					
01		7967 X	5125	-0-	-2842	-0-	118	1	3900	3	Y	1005	1007	0	27
							1	4	1106	9					
02		7453 X	4532	-0-	-2921	-0-	106	1	3351	3	Y	975	955	0	47
							2	4	1073	9					
-----															
ROGERS DENTONIO RANCH															
			WELL #:		1H	RRCID ->	266406	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	8030	- 11153	
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	60	58	1	25
							66	9							
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	46	48	1	23
							51	9							
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	87	13	1	97
							96	9							
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	96	3	56	9	Y	51	137	1	11
01		244 X	244	-0-	-0-	-0-	218	3	26	9	Y	24	25	1	10
*02		300 X	300	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	54	34	1	10
							59	9					20	8	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH															
			WELL #:		30H	RRCID ->	266425	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7920	- 13066	
09		16440 X	11348	-0-	-5092	-0-	95	1	10222	3	Y	937	939	0	68
							1031	9							
10		15066 X	11112	-0-	-3954	-0-	85	1	9918	3	Y	1008	984	0	92
							1109	9							
11		14010 X	9175	-0-	-4835	-0-	117	1	7778	3	Y	1164	1075	0	39
							1280	9							
12		14477 X	8354	-0-	-6123	-0-	67	1	7150	3	Y	1034	969	0	79
							1137	9							
01		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	89	1	6891	3	Y	970	979	0	70
							1067	9							
*02		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	60	1	6277	3	Y	829	841	0	58
							912	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH															
			WELL #:		31H	RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	8222	- 13061	
09		10410 X	9360	-0-	-1050	-0-	76	1	8177	3	Y	1006	1017	0	73
							1107	9							
10		10447 X	9232	-0-	-1215	-0-	69	1	8034	3	Y	1026	1005	0	94
							1129	9							
11		10260 X	9088	-0-	-1172	-0-	118	1	7913	3	Y	961	888	0	32
							1057	9							
12		10602 X	10166	-0-	-436	-0-	83	1	8803	3	Y	1164	1082	0	89
							1280	9							
01		10602 X	9338	-0-	-1264	-0-	105	1	8131	3	Y	1002	1018	0	73
							1102	9							
02		9048 X	7190	-0-	-1858	-0-	59	1	6149	3	Y	893	903	0	63
							982	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
09		7680 X	2883	-0-	-4797	-0-	153 1	2059 3	Y		610	608 1		34
							671 9							
10		7936 X	4867	-0-	-3069	-0-	330 1	3844 3	Y		630	598 1		66
							693 9							
11		4800 X	4634	-0-	-166	-0-	247 1	3795 3	Y		538	573 1		31
							592 9							
12		4960 X	2974	-0-	-1986	-0-	121 1	2417 3	Y		396	403 1		24
							436 9							
01		4960 X	3213	-0-	-1747	-0-	120 1	2543 3	Y		500	471 1		53
							550 9							
*02		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	233 1	3896 3	Y		526	555 1		24
							579 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
09		11640 X	9334	-0-	-2306	-0-	124 1	8503 3	Y		636	646 0		49
							7 4	700 9						
10		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	152 1	11019 3	Y		737	730 0		56
							2 4	811 9						
11		11100 X	8945	-0-	-2155	-0-	121 1	8174 3	Y		588	595 0		49
							3 4	647 9						
12		11470 X	9713	-0-	-1757	-0-	133 1	8748 3	Y		754	50 0	706 1	47
							3 4	829 9						
01		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	147 1	9036 3	Y		748	270 0	479 1	46
							5 4	823 9						
*02		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	173 1	10485 3	Y		778	760 0		64
							8 4	856 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
09		9810 X	7624	-0-	-2186	-0-	107 1	7227 3	Y		258	259 0		20
							6 4	284 9						
10		8773 X	8346	-0-	-427	-0-	111 1	7983 3	Y		227	230 0		17
							2 4	250 9						
11		8400 X	7937	-0-	-463	-0-	112 1	7579 3	Y		221	220 0		18
							3 4	243 9						
12		8525 X	7781	-0-	-744	-0-	111 1	7327 3	Y		310	20 0	289 1	19
							2 4	341 9						
01		8339 X	7737	-0-	-602	-0-	117 1	7231 3	Y		350	126 0	221 1	22
							4 4	385 9						
02		7801 X	7023	-0-	-778	-0-	109 1	6592 3	Y		288	286 0		24
							5 4	317 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
09		14970 X	14188	-0-	-782	-0-	194 1	13254 3	Y		663	673 0		51
							11 4	729 9						
10		16678 X	16355	-0-	-323	-0-	213 1	15330 3	Y		735	730 0		56
							3 4	809 9						
11		16140 X	15295	-0-	-845	-0-	212 1	14362 3	Y		651	653 0		54
							5 4	716 9						
12		16678 X	13130	-0-	-3548	-0-	183 1	12051 3	Y		811	53 0	761 1	51
							4 4	892 9						
01		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	201 1	12470 3	Y		813	294 0	520 1	50
							6 4	894 9						
*02		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	184 1	11121 3	Y		744	733 0		61
							9 4	818 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	194	280	1	1 8	55
10	3100 N	3816	-0-	716	716	1096	1	2491	3	Y	198	199	1		54
						11	4	218	9						
11	716 N	-0-	-0-	-716	-0-					Y	112	130	1	1 8	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	132	1	7 8	24
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	141	105	1		60
02	3567 X	-0-	-0-	-3567	-0-					Y	147	149	1		58
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878															
09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	283	1	4278	3	Y	391	387	0		57
						430	9								
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	3	Y	454	461	0		50
						1	4	499	9						
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	347	1	5465	3	Y	451	437	0		64
						3	4	496	9						
12	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	337	1	5079	3	Y	531	534	0		61
						3	4	584	9						
01	5549 X	3810	-0-	-1739	-0-	214	1	2932	3	Y	601	579	0		83
						3	4	661	9						
*02	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	497	1	6333	3	Y	493	494	0		82
						1	4	542	9						
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329															
09	9810 X	8383	-0-	-1427	-0-	116	1	7915	3	Y	314	319	0		24
						7	4	345	9						
10	10137 X	8301	-0-	-1836	-0-	108	1	7806	3	Y	350	348	0		26
						2	4	385	9						
11	9180 X	8551	-0-	-629	-0-	120	1	8097	3	Y	301	302	0		25
						3	4	331	9						
12	9486 X	8834	-0-	-652	-0-	126	1	8300	3	Y	369	24	0	347 1	23
						2	4	406	9						
01	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	120	1	7411	3	Y	333	120	0	215 1	21
						4	4	366	9						
*02	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	134	1	8117	3	Y	340	333	0		28
						6	4	374	9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178															
09	4410 X	1812	-0-	-2598	-0-	5	1	1521	3	Y	259	261	0		2
						1	4	285	9						
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	326	326	0		2
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	348	346	0		4
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	424	393	0	32 8	3
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	323	323	0		3
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	377	377	0		3
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184															
09	3450 X	1055	-0-	-2395	-0-	2	1	535	3	Y	471	471	0		4
						518	9								
10	1519 X	594	-0-	-925	-0-	57	3	537	9	Y	488	489	0		3
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	455	452	0		6
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	501	504	0		3
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	287	288	0		2
02	1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	239	239	0		2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		29H	RRCID ->	266583	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8148 - 13147		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	9900 X	8308	-0-	-1592	-0-	70	1	7593	3	Y	586	588 0	43	
						645	9							
10	10230 X	6645	-0-	-3585	-0-	51	1	5917	3	Y	615	602 0	56	
						677	9							
11	11010 X	6082	-0-	-4928	-0-	75	1	4963	3	Y	949	876 0	97 1	32
						1044	9							
12	11377 X	6537	-0-	-4840	-0-	53	1	5602	3	Y	802	746 0	28 8	60
						882	9							
01	7843 X	5508	-0-	-2335	-0-	61	1	4745	3	Y	638	652 0		46
						702	9							
02	7337 X	4663	-0-	-2674	-0-	37	1	3940	3	Y	624	626 0		44
						686	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		26H	RRCID ->	266585	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8144 - 14314		
09	20550 X	16417	-0-	-4133	-0-	136	1	14708	3	Y	1430	1438 0	104	
						1573	9							
10	20646 X	15486	-0-	-5160	-0-	120	1	13866	3	Y	1364	1344 0	124	
						1500	9							
11	20040 X	14062	-0-	-5978	-0-	186	1	12393	3	Y	1348	1244 0	183 1	45
						1483	9							
12	20708 X	13936	-0-	-6772	-0-	116	1	12375	3	Y	1314	1257 0	102	
						1445	9							
01	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	167	1	12921	3	Y	1423	1422 0	103	
						1565	9							
*02	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	144	1	15166	3	Y	1401	1405 0	99	
						1541	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982 - 14370		
09	13830 X	11653	-0-	-2177	-0-	92	1	9925	3	Y	1487	1497 0	108	
						1636	9							
10	14291 X	12221	-0-	-2070	-0-	90	1	10411	3	Y	1564	1529 0	143	
						1720	9							
11	12810 X	11220	-0-	-1590	-0-	142	1	9503	3	Y	1432	1322 0	205 1	48
						1575	9							
12	12989 X	11913	-0-	-1076	-0-	97	1	10246	3	Y	1427	1341 0	25 8	109
						1570	9							
01	12648 X	11545	-0-	-1103	-0-	126	1	9783	3	Y	1487	1488 0	108	
						1636	9							
02	11426 X	10687	-0-	-739	-0-	87	1	9153	3	Y	1315	1330 0	93	
						1447	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627 - 14813		
09	15840 X	12922	-0-	-2918	-0-	101	1	10903	3	Y	1744	1746 0	127	
						1918	9							
10	14880 X	13080	-0-	-1800	-0-	95	1	10995	3	Y	1809	1771 0	165	
						1990	9							
11	14010 X	11573	-0-	-2437	-0-	141	1	9446	3	Y	1805	1667 0	243 1	60
						1986	9							
12	14477 X	13752	-0-	-725	-0-	107	1	11379	3	Y	2060	1914 0	50 8	156
						2266	9							
01	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	157	1	12169	3	Y	1299	1361 0	94	
						1429	9							
02	12499 X	9595	-0-	-2904	-0-	78	1	8194	3	Y	1203	1212 0	85	
						1323	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 11H		RRCID -> 266592		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8513 - 14032	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	20220 X	7205	-0-	-13015	-0-	26 1	6742 3	Y	395	388 1	69
						2 4	435 9				
10	26049 X	26049	-0-	-0-	-0-	72 1	24921 3	Y	956	955 1	70
						4 4	1052 9				
11	19620 X	19080	-0-	-540	-0-	77 1	18054 3	Y	861	881 1	50
						2 4	947 9				
12	19902 X	18852	-0-	-1050	-0-	76 1	17796 3	Y	889	874 1	59
						2 4	978 9			6 8	
01	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	78 1	16608 3	Y	871	883 1	47
						2 4	958 9				
*02	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	79 1	15478 3	Y	839	823 1	63
						3 4	923 9				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 12H		RRCID -> 266593		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8581 - 13617	
09	19650 X	5573	-0-	-14077	-0-	20 1	5357 3	Y	177	199 1	31
						1 4	195 9				
10	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	65 1	22224 3	Y	845	814 1	62
						4 4	930 9				
11	18720 X	18188	-0-	-532	-0-	73 1	17183 3	Y	845	858 1	49
						2 4	930 9				
12	18910 X	16786	-0-	-2124	-0-	68 1	15846 3	Y	791	787 1	53
						2 4	870 9				
01	23219 X	15839	-0-	-7380	-0-	70 1	14953 3	Y	740	753 1	40
						2 4	814 9				
02	21721 X	14678	-0-	-7043	-0-	71 1	13827 3	Y	706	693 1	53
						3 4	777 9				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 13H		RRCID -> 266594		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8790 - 13607	
09	14880 X	4528	-0-	-10352	-0-	16 1	4159 3	Y	320	320 1	56
						1 4	352 9				
10	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	45 1	15411 3	Y	947	934 1	69
						3 4	1042 9				
11	14280 X	11091	-0-	-3189	-0-	43 1	10238 3	Y	735	761 1	43
						1 4	809 9				
12	13888 X	12880	-0-	-1008	-0-	52 1	11954 3	Y	793	783 1	53
						2 4	872 9				
01	16492 X	12549	-0-	-3943	-0-	55 1	11601 3	Y	810	819 1	44
						2 4	891 9				
02	15428 X	11405	-0-	-4023	-0-	54 1	10509 3	Y	764	751 1	57
						2 4	840 9				
STUMBERG RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 266595		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7634 - 13472	
09	13140 X	12328	-0-	-812	-0-	116 1	10169 3	Y	1854	1778 1	135
						4 4	2039 9				
10	13578 X	13032	-0-	-546	-0-	74 1	10698 3	Y	2051	2037 1	149
						4 4	2256 9				
11	13140 X	11938	-0-	-1202	-0-	76 1	9908 3	Y	1771	1777 1	143
						6 4	1948 9				
12	13516 X	11703	-0-	-1813	-0-	87 1	9782 3	Y	1657	1671 1	127
						11 4	1823 9			2 8	
01	13423 X	11521	-0-	-1902	-0-	64 1	9667 3	Y	1624	1674 1	77
						4 4	1786 9				
02	12180 X	10311	-0-	-1869	-0-	61 1	8615 3	Y	1484	1427 1	134
						3 4	1632 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		23H	RRCID -> 266596		COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8507 - 13537
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		18210 X	14197	-0-	-4013	-0-	55 1	12871 3	Y	1153	1147 0	32
							3 4	1268 9				
10		18817 X	13932	-0-	-4885	-0-	50 1	12660 3	Y	1109	1098 0	43
							2 4	1220 9				
11		16200 X	12889	-0-	-3311	-0-	53 1	11911 3	Y	836	837 0	42
							5 4	920 9				
12		15593 X	12586	-0-	-3007	-0-	55 1	11453 3	Y	979	981 0	40
							1 4	1077 9				
01		12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-			Y	1	41 0	-0-
02		11426 X	1704	-0-	-9722	-0-	8 1	1569 3	Y	115	108 0	7
							127 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		24H	RRCID -> 266598		COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8120 - 13151
09		16380 X	14812	-0-	-1568	-0-	56 1	13234 3	Y	1381	1373 0	39
							3 4	1519 9				
10		16926 X	14038	-0-	-2888	-0-	50 1	12571 3	Y	1286	1275 0	50
							2 4	1415 9				
11		16380 X	12486	-0-	-3894	-0-	51 1	11498 3	Y	848	856 0	42
							4 4	933 9				
12		15965 X	13513	-0-	-2452	-0-	59 1	12168 3	Y	1168	1163 0	47
							1 4	1285 9				
01		15469 X	9141	-0-	-6328	-0-	46 1	8501 3	Y	538	564 0	21
							2 4	592 9				
02		14326 X	4354	-0-	-9972	-0-	20 1	3891 3	Y	402	399 0	24
							1 4	442 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID -> 266600		COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651 - 13458
09		5700 X	1195	-0-	-4505	-0-	5 1	1109 3	Y	74	74 0	2
							81 9					
10		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	7 1	1773 3	Y	284	275 0	11
							312 9					
11		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	15 1	3442 3	Y	362	355 0	18
							1 4	398 9				
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	19 1	3914 3	Y	142	154 0	6
							156 9					
01		2077 X	1945	-0-	-132	-0-	10 1	1848 3	Y	79	82 0	3
							87 9					
02		3741 X	1452	-0-	-2289	-0-	7 1	1389 3	Y	51	51 0	3
							56 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		20H	RRCID -> 266601		COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8600 - 13241
09		13920 X	12089	-0-	-1831	-0-	43 1	10200 3	Y	1676	1667 0	47
							2 4	1844 9				
10		14384 X	12829	-0-	-1555	-0-	44 1	11059 3	Y	1567	1554 0	60
							2 4	1724 9				
11		13800 X	11462	-0-	-2338	-0-	44 1	9827 3	Y	1443	1431 0	72
							4 4	1587 9				
12		13113 X	11472	-0-	-1641	-0-	47 1	9718 3	Y	1551	1560 0	63
							1 4	1706 9				
01		10757 X	9941	-0-	-816	-0-	46 1	8501 3	Y	1265	1278 0	50
							2 4	1392 9				
02		10063 X	9255	-0-	-808	-0-	40 1	7762 3	Y	1319	1291 0	78
							2 4	1451 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8160 - 13001	
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
-----														
09		11400 X	10725	-0-	-675	-0-	40 1	9586 3	Y	997	990 0			28
							2 4	1097 9						
10		11780 X	10424	-0-	-1356	-0-	37 1	9257 3	Y	1026	1014 0			40
							1 4	1129 9						
11		11070 X	7964	-0-	-3106	-0-	31 1	6867 3	Y	967	959 0			48
							2 4	1064 9						
12		11098 X	9258	-0-	-1840	-0-	40 1	8293 3	Y	840	854 0			34
							1 4	924 9						
01		12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	63 1	11580 3	Y	959	955 0			38
							3 4	1055 9						
*02		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	50 1	9670 3	Y	817	807 0			48
							3 4	899 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8581 - 13309	
-----														
09		10920 X	8287	-0-	-2633	-0-	32 1	7443 3	Y	736	736 0			21
							2 4	810 9						
10		11284 X	8932	-0-	-2352	-0-	32 1	8142 3	Y	688	682 0			27
							1 4	757 9						
11		10500 X	7592	-0-	-2908	-0-	31 1	7057 3	Y	455	459 0			23
							3 4	501 9						
12		10850 X	8955	-0-	-1895	-0-	39 1	8113 3	Y	729	722 0			30
							1 4	802 9						
01		9207 X	8334	-0-	-873	-0-	41 1	7540 3	Y	683	686 0			27
							2 4	751 9						
02		8352 X	7831	-0-	-521	-0-	37 1	7117 3	Y	613	604 0			36
							3 4	674 9						
-----														
DIAMOND H STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	266611	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8142 - 12111	
-----														
09		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	510 1	4388 3	Y	679	671 0			34
							2 4	747 9						
10		5549 X	4946	-0-	-603	-0-	481 1	3649 3	Y	737	740 0			31
							5 4	811 9						
11		5550 X	4285	-0-	-1265	-0-	329 1	3049 3	Y	809	796 0			44
							17 4	890 9						
12		5735 X	4147	-0-	-1588	-0-	457 1	3088 3	Y	544	553 0	2 8		33
							4 4	598 9						
01		6200 X	4198	-0-	-2002	-0-	516 1	3375 3	Y	277	294 0			16
							2 4	305 9						
02		5452 X	3697	-0-	-1755	-0-	576 1	2785 3	Y	303	300 0			19
							3 4	333 9						
-----														
DIAMOND H STATE				WELL #:	8H	RRCID ->	266614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8127 - 11917	
-----														
09		4110 X	4024	-0-	-86	-0-	319 1	2747 3	Y	869	855 0			44
							2 4	956 9						
10		4588 X	4257	-0-	-331	-0-	386 1	2928 3	Y	854	862 0			36
							4 4	939 9						
11		4440 X	3589	-0-	-851	-0-	264 1	2451 3	Y	782	776 0			42
							14 4	860 9						
12		4588 X	3276	-0-	-1312	-0-	334 1	2262 3	Y	615	619 0	1 8		37
							3 4	677 9						
01		4526 X	2466	-0-	-2060	-0-	279 1	1825 3	Y	328	346 0			19
							1 4	361 9						
02		3973 X	2570	-0-	-1403	-0-	396 1	1917 3	Y	232	236 0			15
							2 4	255 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		13320 X	11282	-0-	-2038	-0-	8 1	10859 3	Y		377	367 0		31
							415 9							
10		13764 X	11894	-0-	-1870	-0-	10 1	11498 3	Y		351	356 0		26
							386 9							
11		11880 X	8332	-0-	-3548	-0-	11 1	8034 3	Y		261	270 0		17
							287 9							
12		12276 X	11237	-0-	-1039	-0-	19 1	10874 3	Y		312	304 0		25
							1 4	343 9						
01		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	21 1	9132 3	Y		296	299 0		22
							1 4	326 9						
*02		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	14 1	6752 3	Y		281	272 0		31
							309 9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
09		9660 X	7632	-0-	-2028	-0-	5 1	7167 3	Y		418	415 0		34
							460 9							
10		9982 X	4588	-0-	-5394	-0-	4 1	4440 3	Y		131	155 0		10
							144 9							
11		8220 X	4662	-0-	-3558	-0-	6 1	4533 3	Y		112	115 0		7
							123 9							
12		8494 X	5943	-0-	-2551	-0-	10 1	5648 3	Y		259	245 0		21
							285 9							
01		8494 X	5620	-0-	-2874	-0-	12 1	5375 3	Y		212	217 0		16
							233 9							
02		7366 X	5294	-0-	-2072	-0-	11 1	5030 3	Y		230	220 0		26
							253 9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
09		17160 X	12982	-0-	-4178	-0-	9 1	12340 3	Y		575	566 0		47
							633 9							
10		17732 X	10401	-0-	-7331	-0-	8 1	9776 3	Y		561	567 0		41
							617 9							
11		16470 X	9394	-0-	-7076	-0-	13 1	8917 3	Y		422	436 0		27
							464 9							
12		15097 X	11279	-0-	-3818	-0-	19 1	10750 3	Y		463	448 0	5 8	37
							1 4	509 9						
01		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	27 1	11774 3	Y		499	498 0	1 8	37
							1 4	549 9						
*02		11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	24 1	11466 3	Y		458	444 0		51
							504 9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
09		6420 X	4547	-0-	-1873	-0-	30 1	4255 3	Y		238	252 0		37
							262 9							
10		6417 X	5733	-0-	-684	-0-	44 1	5421 3	Y		244	257 0	1 8	23
							268 9							
11		5520 X	5126	-0-	-394	-0-	46 1	4870 3	Y		191	192 0		22
							210 9							
12		5704 X	4079	-0-	-1625	-0-	43 1	3812 3	Y		204	207 0		19
							224 9							
01		5735 X	4224	-0-	-1511	-0-	44 1	3956 3	Y		204	192 0		31
							224 9							
02		5365 X	3737	-0-	-1628	-0-	39 1	3466 3	Y		211	206 0		36
							232 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13440 X	10631	-0-	-2809	-0-	73	1	10226	3	Y	302	292 0	47
						332	9						
10	13888 X	9481	-0-	-4407	-0-	74	1	9074	3	Y	303	321 0	29
						333	9						
11	11220 X	5254	-0-	-5966	-0-	46	1	4984	3	Y	204	210 0	23
						224	9						
12	10974 X	9845	-0-	-1129	-0-	106	1	9277	3	Y	420	404 0	39
						462	9						
01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	95	1	8545	3	Y	346	332 0	53
						1	4	381	9				
02	8381 X	8302	-0-	-79	-0-	87	1	7845	3	Y	336	332 0	57
						370	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684													
09	10830 X	8304	-0-	-2526	-0-	57	1	7907	3	Y	309	304 0	48
						340	9						
10	11191 X	8492	-0-	-2699	-0-	66	1	8005	3	Y	383	395 0	36
						421	9						
11	9540 X	8132	-0-	-1408	-0-	73	1	7810	3	Y	226	236 0	26
						249	9						
12	9548 X	7895	-0-	-1653	-0-	85	1	7452	3	Y	325	321 0	30
						358	9						
01	9548 X	7307	-0-	-2241	-0-	77	1	6934	3	Y	268	257 0	41
						1	4	295	9				
02	8033 X	6361	-0-	-1672	-0-	67	1	6019	3	Y	250	248 0	43
						275	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447													
09	7260 X	6895	-0-	-365	-0-	46	1	6504	3	Y	314	325 0	49
						345	9						
10	7502 X	6333	-0-	-1169	-0-	49	1	5926	3	Y	325	343 0	31
						358	9						
11	7770 X	5891	-0-	-1879	-0-	51	1	5443	3	Y	361	351 0	41
						397	9						
12	8029 X	5526	-0-	-2503	-0-	58	1	5105	3	Y	330	341 0	30
						363	9						
01	8029 X	5190	-0-	-2839	-0-	54	1	4830	3	Y	277	265 0	42
						1	4	305	9				
02	6670 X	4846	-0-	-1824	-0-	50	1	4481	3	Y	286	279 0	49
						315	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
STUMBERG RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	266718	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7985 - 13413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		15660 X	13156	-0-	-2504	-0-	128 1	11170 3	N	1685	1618	1	122
							4 4	1854 9					
10		16182 X	13268	-0-	-2914	-0-	78 1	11394 3	N	1629	1632	1	119
							4 4	1792 9					
11		13770 X	11834	-0-	-1936	-0-	79 1	10290 3	N	1326	1338	1	107
							6 4	1459 9					
12		14136 X	12182	-0-	-1954	-0-	93 1	10417 3	N	1510	1501	1	116
							11 4	1661 9					
01		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	71 1	10668 3	N	1605	1645	1	76
							4 4	1766 9					
*02		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	77 1	10959 3	N	1521	1460	1	137
							4 4	1673 9					
-----													
STUMBERG RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	266719	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8066 - 13441
09		13290 X	12038	-0-	-1252	-0-	112 1	9810 3	Y	1920	1844	1	139
							4 4	2112 9					
10		13733 X	11881	-0-	-1852	-0-	67 1	9697 3	Y	1922	1921	1	140
							3 4	2114 9					
11		13290 X	10721	-0-	-2569	-0-	67 1	8723 3	Y	1751	1750	1	141
							5 4	1926 9					
12		13733 X	12774	-0-	-959	-0-	94 1	10520 3	Y	1954	1945	1	150
							11 4	2149 9					
01		13144 X	12221	-0-	-923	-0-	66 1	9916 3	Y	2032	2086	1	96
							4 4	2235 9					
02		11629 X	10996	-0-	-633	-0-	63 1	8932 3	Y	1816	1748	1	164
							3 4	1998 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	41H	RRCID ->	266720	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	8016 - 13161
09		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	56 1	10571 3	Y	852	842	0	54
							937 9						
10		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	56 1	10429 3	Y	884	865	0	73
							972 9						
11		12030 X	11856	-0-	-174	-0-	59 1	10843 3	Y	867	843	0	97
							954 9						
12		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	63 1	12323 3	Y	816	840	0	73
							7 4	898 9					
01		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	73 1	13301 3	Y	883	893	0	63
							6 4	971 9					
*02		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	59 1	10846 3	Y	766	769	0	60
							4 4	843 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	42H	RRCID ->	266722	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8176 - 13250
09		16080 X	8647	-0-	-7433	-0-	42 1	7989 3	Y	560	553	0	35
							616 9						
10		16616 X	9136	-0-	-7480	-0-	46 1	8477 3	Y	557	546	0	46
							613 9						
11		16080 X	7904	-0-	-8176	-0-	40 1	7220 3	Y	585	565	0	66
							644 9						
12		14322 X	5184	-0-	-9138	-0-	24 1	4693 3	Y	423	451	0	38
							2 4	465 9					
01		9517 X	598	-0-	-8919	-0-	1 1	230 3	Y	334	348	0	24
							367 9						
02		8555 X	4705	-0-	-3850	-0-	24 1	4353 3	Y	297	298	0	23
							1 4	327 9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LA BANDERA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	266891	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6952 - 11788	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	4953	-0-	-3237	-0-	64 1	4215 3	Y	613	608 1			42
10	8463 X	6240	-0-	-2223	-0-	674 9	5250 3	Y	839	763 1			118
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	923 9	5124 3	Y	732	796 1			54
12	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	805 9	5818 3	Y	843	795 1			102
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	87 1	5002 3	Y	820	765 1			157
*02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	1 4	5843 3	Y	882	944 1			95
						902 9	970 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	9250 - 13346	
09	15330 X	12722	-0-	-2608	-0-	9 1	12413 3	Y	273	266 0	1 8		22
10	15841 X	12380	-0-	-3461	-0-	300 9	12095 3	Y	250	254 0			18
11	13380 X	9494	-0-	-3886	-0-	10 1	9317 3	Y	149	157 0			10
12	13454 X	11170	-0-	-2284	-0-	275 9	10876 3	Y	249	239 0			20
01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	13 1	10543 3	Y	259	260 0			19
02	9889 X	8615	-0-	-1274	-0-	164 9	8319 3	Y	253	244 0			28
						19 1							
						1 4							
						24 1							
						1 4							
						18 1							
						278 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037 - 11344	
09	10500 X	9778	-0-	-722	-0-	37 1	9064 3	Y	615	591 0			55
10	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	677 9	9561 3	Y	712	713 0			54
11	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	37 1	9131 3	Y	599	599 0			54
12	10106 X	8361	-0-	-1745	-0-	1 4	7566 3	Y	692	698 0			48
01	10385 X	5909	-0-	-4476	-0-	32 1	5319 3	Y	513	522 0			39
02	9715 X	7227	-0-	-2488	-0-	2 4	6416 3	Y	706	673 0			72
						33 1							
						1 4							
						777 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 - 11543	
09	5880 X	322	-0-	-5558	-0-	1 1	321 3	Y	-0-	9 0			-0-
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	5	5 0			-0-
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	7	6 0			1
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	4	5 0			-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	4	3 0	1 8		-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-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 #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8047 - 11321		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	45 1	11238 3	Y	664	643 0		59
						730 9						
10	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	48 1	12455 3	Y	769	770 0		58
						1 4	846 9					
11	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	37 1	10441 3	Y	827	810 0		75
						2 4	910 9					
12	19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	76 1	17539 3	Y	1318	1302 0		91
						2 4	1450 9					
01	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	59 1	12570 3	Y	1250	1247 0		94
						2 4	1375 9					
02	12499 X	11242	-0-	-1257	-0-	53 1	10206 3	Y	892	895 0		91
						2 4	981 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 8076 - 13052		
09	11970 X	6033	-0-	-5937	-0-	30 1	5653 3	Y	318	314 0		20
						350 9						
10	10819 X	5408	-0-	-5411	-0-	27 1	5081 3	Y	273	270 0		23
						300 9						
11	10470 X	7201	-0-	-3269	-0-	37 1	6746 3	Y	380	360 0		43
						418 9						
12	10819 X	6130	-0-	-4689	-0-	29 1	5727 3	Y	337	350 0		30
						3 4	371 9					
01	6603 X	4985	-0-	-1618	-0-	25 1	4543 3	Y	377	380 0		27
						2 4	415 9					
02	6960 X	5634	-0-	-1326	-0-	26 1	4811 3	Y	723	694 0		56
						2 4	795 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8028 - 13165		
09	14430 X	14092	-0-	-338	-0-	70 1	13327 3	Y	632	623 0	2 8	40
						695 9						
10	14911 X	14105	-0-	-806	-0-	72 1	13287 3	Y	678	661 0	1 8	56
						746 9						
11	14550 X	11530	-0-	-3020	-0-	58 1	10703 3	Y	699	675 0	2 8	78
						769 9						
12	15035 X	14795	-0-	-240	-0-	71 1	13902 3	Y	740	752 0		66
						8 4	814 9					
01	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	72 1	13211 3	Y	687	704 0		49
						6 4	756 9					
*02	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	64 1	11633 3	Y	623	623 0		49
						4 4	685 9					
FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 9130 - 12275		
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2653 3	497 9	N	452	330 1		362
*10	2759 X	1558	-0-	-1201	-0-	1558 3		N	-0-	160 1		202
*11	3630 X	2747	-0-	-883	-0-	2503 3	244 9	N	222	148 1		276
12	3751 X	2811	-0-	-940	-0-	2462 3	349 9	N	317	453 1		140
01	3751 X	1399	-0-	-2352	-0-	1135 3	264 9	N	240	286 1		94
02	3045 X	2823	-0-	-222	-0-	2452 3	371 9	N	337	323 1		108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		44H	RRCID ->	266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092 - 12156
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2525	-0-	-775	-0-	9 1	2262 3	Y	231	212 0	14 8	19
10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	254 9	2724 3	Y	270	269 0		20
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	10 1	2705 3	Y	250	247 0		23
12	2852 X	2833	-0-	-19	-0-	297 9	2516 3	Y	278	282 0		19
01	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	275 9	2452 3	Y	285	282 0	1 8	21
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	11 1	2589 3	Y	291	282 0		30
						314 9						
						13 1						
						320 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8160 - 12032
09	5610 X	3538	-0-	-2072	-0-	13 1	3265 3	Y	236	252 0		21
10	4247 X	3380	-0-	-867	-0-	260 9	3086 3	Y	256	258 0		19
11	4110 X	2868	-0-	-1242	-0-	12 1	2614 3	Y	223	222 0		20
12	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	282 9	3450 3	Y	232	236 0		16
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	9 1	4217 3	Y	238	236 0		18
*02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	245 9	4251 3	Y	232	226 0		24
						20 1						
						262 9						
						22 1						
						1 4						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8149 - 12079
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	3	14 0		-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	1	1 0		-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	7	6 0		1
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9420 - 14680
09	10140 X	9331	-0-	-809	-0-	165 1	8744 3	Y	383	350 0	37 1	7
10	10478 X	9508	-0-	-970	-0-	1 4	8841 3	Y	444	440 0		11
11	10440 X	7450	-0-	-2990	-0-	174 1	6892 3	Y	361	363 0		9
12	10788 X	6761	-0-	-4027	-0-	5 4	6203 3	Y	364	366 0		7
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	157 1	4494 3	Y	314	316 0		5
*02	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	4 4	5967 3	Y	341	339 0		7
						400 9						
						67 1						
						1 4						
						91 1						
						1 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
09	8430 X	5851	-0-	-2579	-0-	9 1 336 9	5506 3	Y	305	258 0	41 1	7
10	8928 X	8632	-0-	-296	-0-	14 1 2 4	8218 3	Y	362	361 0		8
11	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	8940 3	Y	172	176 0		4
12	8928 X	8793	-0-	-135	-0-	38 1 220 9	8535 3	Y	200	200 0		4
01	8618 X	8554	-0-	-64	-0-	18 1 275 9	8261 3	Y	250	248 0		6
02	8845 X	8387	-0-	-458	-0-	12 1 279 9	8096 3	Y	254	253 0		7
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403			
09	14850 X	13502	-0-	-1348	-0-	55 1 1 4	12728 3	Y	653	658 0		19
10	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	15685 3	Y	857	856 0		20
11	15840 X	13326	-0-	-2514	-0-	54 1 1 4	12462 3	Y	735	729 0		26
12	16368 X	14625	-0-	-1743	-0-	60 1 1 4	13692 3	Y	793	801 0		18
01	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	12748 3	Y	988	982 0		24
*02	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	11774 3	Y	886	888 0		22
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419			
09	13770 X	10306	-0-	-3464	-0-	42 1 1 4	9704 3	Y	508	511 0		15
10	12927 X	12073	-0-	-854	-0-	42 1 1 4	11271 3	Y	690	689 0		16
11	11610 X	10111	-0-	-1499	-0-	40 1 669 9	9402 3	Y	608	603 0		21
12	11997 X	10993	-0-	-1004	-0-	46 1 1 4	10225 3	Y	655	662 0		14
01	12059 X	9533	-0-	-2526	-0-	42 1 1 4	8578 3	Y	829	823 0		20
02	11281 X	9102	-0-	-2179	-0-	37 1 771 9	8294 3	Y	701	703 0		18
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556			
09	12330 X	10269	-0-	-2061	-0-	41 1 1 4	9626 3	Y	546	550 0		16
10	12741 X	10981	-0-	-1760	-0-	37 1 813 9	10131 3	Y	739	738 0		17
11	12330 X	10035	-0-	-2295	-0-	40 1 691 9	9304 3	Y	628	623 0		22
12	12307 X	11517	-0-	-790	-0-	48 1 1 4	10683 3	Y	714	720 0		16
01	12152 X	11244	-0-	-908	-0-	50 1 1 4	10250 3	Y	857	852 0		21
*02	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	42 1 832 9	9405 3	Y	756	758 0		19

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	7590 X	6036	-0-	-1554	-0-	25	1	5851	3	Y	145	138	1	136
						160	9							
10	7843 X	5517	-0-	-2326	-0-	55	1	5152	3	Y	282	232	1	186
						310	9							
11	7590 X	5513	-0-	-2077	-0-	76	1	5271	3	Y	151	194	1	143
						166	9							
12	7781 X	5359	-0-	-2422	-0-	44	1	5045	3	Y	245	201	1	187
						270	9							
01	7037 X	5574	-0-	-1463	-0-	49	1	5165	3	Y	327	406	1	108
						360	9							
02	5829 X	4593	-0-	-1236	-0-	123	1	4301	3	Y	154	169	1	93
						169	9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
09	11730 X	9596	-0-	-2134	-0-	256	1	6580	3	Y	2505	2531	0	97
						4	4	2756	9					
10	11346 X	10198	-0-	-1148	-0-	298	1	7213	3	Y	2437	2448	0	86
						6	4	2681	9					
11	10380 X	8698	-0-	-1682	-0-	258	1	6136	3	Y	2092	2028	0	150
						3	4	2301	9					
12	10726 X	9303	-0-	-1423	-0-	260	1	6401	3	Y	2401	2470	0	79
						1	4	2641	9			2	8	
01	10199 X	8890	-0-	-1309	-0-	256	1	5936	3	Y	2453	2406	0	126
						2698	9							
02	9541 X	8952	-0-	-589	-0-	310	1	6083	3	Y	2326	2313	0	139
						2559	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
09	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	49	1	11432	3	Y	780	786	0	22
						1	4	858	9					
10	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	47	1	12904	3	Y	1120	1116	0	26
						1232	9							
11	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	55	1	12795	3	Y	979	971	0	34
						1077	9							
12	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	55	1	12358	3	Y	1330	1335	0	29
						1	4	1463	9					
01	13516 X	12716	-0-	-800	-0-	55	1	11376	3	Y	1167	1168	0	28
						1	4	1284	9					
02	12644 X	11817	-0-	-827	-0-	48	1	10646	3	Y	1020	1022	0	26
						1	4	1122	9					
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
09	8400 X	8166	-0-	-234	-0-	239	1	6136	3	Y	1625	1639	0	63
						3	4	1788	9					
10	8711 X	7951	-0-	-760	-0-	248	1	6009	3	Y	1535	1544	0	54
						5	4	1689	9					
11	8430 X	6386	-0-	-2044	-0-	199	1	4742	3	Y	1312	1272	0	94
						2	4	1443	9					
12	8711 X	7522	-0-	-1189	-0-	232	1	5722	3	Y	1425	1472	0	47
						1568	9							
01	8618 X	6791	-0-	-1827	-0-	217	1	5054	3	Y	1382	1358	0	71
						1520	9							
02	7888 X	6557	-0-	-1331	-0-	236	1	4621	3	Y	1545	1524	0	92
						1700	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STUMBERG RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	267115	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8450 - 13188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7170 X	6084	-0-	-1086	-0-	188 1	4822 3	1071 9	Y	974	990 0			38
10	7409 X	6774	-0-	-635	-0-	223 1	5381 3	1166 9	Y	1060	1061 0			37
11	6870 X	6306	-0-	-564	-0-	210 1	5017 3	1076 9	Y	978	945 0			70
12	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	229 1	5622 3	1354 9	Y	1231	1260 0			41
01	6789 X	5302	-0-	-1487	-0-	176 1	4095 3	1031 9	Y	937	930 0			48
02	6351 X	5205	-0-	-1146	-0-	207 1	4060 3	938 9	Y	853	850 0			51
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8533 - 13335		
09	17940 X	11464	-0-	-6476	-0-	46 1	10749 3	668 9	Y	607	612 0			17
10	14198 X	10814	-0-	-3384	-0-	37 1	9908 3	869 9	Y	790	788 0			19
11	12180 X	7918	-0-	-4262	-0-	31 1	7124 3	763 9	Y	694	689 0			24
12	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	56 1	12629 3	1062 9	Y	965	968 0			21
01	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	55 1	11307 3	1095 9	Y	995	992 0			24
*02	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	47 1	10446 3	1052 9	Y	956	956 0			24
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8448 - 13284		
09	8460 X	6614	-0-	-1846	-0-	27 1	6314 3	273 9	Y	248	251 0			7
10	8742 X	7495	-0-	-1247	-0-	26 1	7126 3	343 9	Y	312	312 0			7
11	8460 X	5358	-0-	-3102	-0-	22 1	5050 3	286 9	Y	260	258 0			9
12	8742 X	5209	-0-	-3533	-0-	22 1	4915 3	271 9	Y	246	250 0			5
01	7502 X	6663	-0-	-839	-0-	30 1	6088 3	545 9	Y	495	488 0			12
02	7018 X	5863	-0-	-1155	-0-	24 1	5473 3	366 9	Y	333	337 0			8
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		47H	RRCID ->	267120	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8001 - 12177		
09	13380 X	11546	-0-	-1834	-0-	47 1	10235 3	1264 9	Y	1149	1117 1			56
10	13826 X	10084	-0-	-3742	-0-	38 1	8671 3	1375 9	Y	1250	1235 1			71
11	12690 X	9942	-0-	-2748	-0-	43 1	8913 3	986 9	Y	896	903 1			64
12	11935 X	7234	-0-	-4701	-0-	29 1	6533 3	671 9	Y	610	642 1			32
01	11935 X	9499	-0-	-2436	-0-	41 1	8644 3	814 9	Y	740	737 1			35
02	11165 X	8941	-0-	-2224	-0-	43 1	8036 3	862 9	Y	784	778 1			41

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7957 - 12113	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	16380 X	12688	-0-	-3692	-0-	55	1	12017	3	Y	560	553	1	27
						616	9							
10	16926 X	14063	-0-	-2863	-0-	57	1	12952	3	Y	958	931	1	54
						1054	9							
11	16380 X	13798	-0-	-2582	-0-	61	1	12724	3	Y	921	909	1	66
						1013	9							
12	16368 X	14919	-0-	-1449	-0-	63	1	14165	3	Y	626	659	1	33
						2	4	689	9					
01	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	69	1	14278	3	Y	747	744	1	36
						822	9							
*02	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	67	1	12581	3	Y	795	789	1	42
						875	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	49H	RRCID ->	267133	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8000 - 12182	
-----														
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	11	1	2391	3	Y	795	765	1	39
						875	9							
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	9	1	2051	3	Y	780	775	1	44
						858	9							
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	12	1	2417	3	Y	612	612	1	44
						673	9							
12	3379 X	2975	-0-	-404	-0-	11	1	2424	3	Y	491	509	1	26
						540	9							
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	14	1	2949	3	Y	646	641	1	31
						711	9							
*02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	Y	610	609	1	32
						671	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	27H	RRCID ->	267134	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8760 - 14359	
-----														
09	7020 X	5896	-0-	-1124	-0-	27	1	5449	3	Y	382	390	0	25
						420	9							
10	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	38	1	7457	3	Y	412	399	0	38
						453	9							
11	7620 X	7049	-0-	-571	-0-	33	1	6500	3	Y	469	458	0	49
						516	9							
12	7874 X	6798	-0-	-1076	-0-	33	1	6208	3	Y	506	507	0	48
						557	9							
01	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	29	1	5684	3	Y	457	469	0	36
						503	9							
*02	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	28	1	5268	3	Y	446	431	0	51
						491	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8528 - 14618	
-----														
09	12480 X	5012	-0-	-7468	-0-	22	1	4429	3	Y	510	521	0	33
						561	9							
10	10447 X	6089	-0-	-4358	-0-	28	1	5469	3	Y	538	521	0	50
						592	9							
11	9450 X	1792	-0-	-7658	-0-	8	1	1486	3	Y	271	293	0	28
						298	9							
12	8680 X	6972	-0-	-1708	-0-	34	1	6239	3	Y	635	603	0	60
						699	9							
01	8122 X	7536	-0-	-586	-0-	34	1	6693	3	Y	735	738	0	57
						809	9							
*02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	33	1	6263	3	Y	673	653	0	77
						740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 29H		RRCID -> 267147		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
09	12480 X	9863	-0-	-2617	-0-	45 1 762 9	9056 3	Y	693	711 0	45
10	12896 X	12270	-0-	-626	-0-	57 1 795 9	11418 3	Y	723	701 0	67
11	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	61 1 925 9	12061 3	Y	841	820 0	88
12	11904 X	10946	-0-	-958	-0-	53 1 998 9	9895 3	Y	907	909 0	86
01	12276 X	11190	-0-	-1086	-0-	52 1 1032 9	10106 3	Y	938	951 0	73
02	12615 X	9287	-0-	-3328	-0-	44 1 873 9	8370 3	Y	794	776 0	91
-----											
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267198		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767			
09	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	28 1 1011 9	3664 3	Y	919	897 0	40
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	34 1 708 9	4202 3	Y	644	664 0	20
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	37 1 1315 9	4211 3	Y	1195	1166 0	49
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	26 1 1117 9	3183 3	Y	1015	1017 0	45
01	5518 X	2485	-0-	-3033	-0-	28 1 400 9	2057 3	Y	364	399 0	10
02	5365 X	4782	-0-	-583	-0-	35 1 941 9	3806 3	Y	855	827 0	38
-----											
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267212		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785			
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	21 1 1035 9	2729 3	Y	941	940 0	41
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	20 1 1707 9	2423 3	Y	1552	1544 0	49
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	20 1 1297 9	2266 3	Y	1179	1180 0	48
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	30 1 1377 9	3718 3	Y	1252	1245 0	55
01	5177 X	3101	-0-	-2076	-0-	29 1 933 9	2139 3	Y	848	879 0	24
02	3886 X	33	-0-	-3853	-0-	1 3	32 9	Y	29	52 0	1
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888			
09	13680 X	11046	-0-	-2634	-0-	151 1 2 4	9838 3	Y	959	958 1	22
10	14136 X	11049	-0-	-3087	-0-	148 1 1 4	9780 3	Y	1018	1019 1	21
11	13110 X	9463	-0-	-3647	-0-	151 1 6 4	8258 3	Y	953	942 1	32
12	11408 X	10121	-0-	-1287	-0-	168 1 2 4	8809 3	Y	1038	1042 1	28
01	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	150 1 1118 9	7318 3	Y	1016	1016 1	28
*02	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	140 1 930 9	6759 3	Y	845	847 1	26



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEINHORN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11400 X	8005	-0-	-3395	-0-	107 1 1 4	3	Y	844 842 1	20
10	10416 X	8178	-0-	-2238	-0-	110 1 1 4	3	Y	749 754 1	15
11	9030 X	6296	-0-	-2734	-0-	100 1 4 4	3	Y	634 627 1	22
12	9331 X	7545	-0-	-1786	-0-	126 1 2 4	3	Y	729 731 1	20
01	9331 X	7412	-0-	-1919	-0-	130 1 924 9	3	Y	840 837 1	23
02	7743 X	6078	-0-	-1665	-0-	108 1 777 9	3	Y	706 707 1	22
-----										
BEINHORN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005		
09	14970 X	11487	-0-	-3483	-0-	155 1 2 4	3	Y	1093 1095 1	25
10	15221 X	11686	-0-	-3535	-0-	158 1 1 4	3	Y	1038 1042 1	21
11	14730 X	9538	-0-	-5192	-0-	152 1 7 4	3	Y	916 906 1	31
12	14043 X	9371	-0-	-4672	-0-	157 1 2 4	3	Y	919 925 1	25
01	10261 X	9020	-0-	-1241	-0-	161 1 1 4	3	Y	870 871 1	24
02	9599 X	8176	-0-	-1423	-0-	144 1 1029 9	3	Y	935 930 1	29
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106		
09	11190 X	10141	-0-	-1049	-0-	29 1 1146 9	3	Y	1042 1073 1	39
10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	24 1 1426 9	3	Y	1296 1272 1	63
11	11190 X	9478	-0-	-1712	-0-	20 1 1044 9	3	Y	949 973 1	39
12	11563 X	11336	-0-	-227	-0-	24 1 1125 9	3	Y	1023 1019 1	43
01	12586 X	10293	-0-	-2293	-0-	26 1 1089 9	3	Y	990 992 1	35
02	10846 X	9824	-0-	-1022	-0-	29 1 1 4	3	Y	902 882 1	46
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061		
09	11430 X	8859	-0-	-2571	-0-	27 1 626 9	3	Y	569 591 1	21
10	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	28 1 730 9	3	Y	664 653 1	32
11	11430 X	9289	-0-	-2141	-0-	20 1 811 9	3	Y	737 739 1	30
12	11625 X	11596	-0-	-29	-0-	25 1 785 9	3	Y	714 714 1	30
01	12462 X	10971	-0-	-1491	-0-	29 1 1 4	3	Y	636 643 1	23
02	11658 X	10031	-0-	-1627	-0-	31 1 1 4	3	Y	591 584 1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15870 X	11374	-0-	-4496	-0-	35 1	10515 3	Y	748	776 1	28
						1 4	823 9				
10	14539 X	11607	-0-	-2932	-0-	26 1	10727 3	Y	776	766 1	38
						854 9					
11	14070 X	11846	-0-	-2224	-0-	26 1	11094 3	Y	660	671 1	27
						726 9					
12	14539 X	10213	-0-	-4326	-0-	21 1	9097 3	Y	995	980 1	42
						1095 9					
01	13888 X	7952	-0-	-5936	-0-	21 1	7267 3	Y	604	625 1	21
						664 9					
02	11455 X	8387	-0-	-3068	-0-	26 1	7742 3	Y	562	554 1	29
						1 4	618 9				
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763			
09	17910 X	13342	-0-	-4568	-0-	37 1	12436 3	Y	789	819 0	52
						1 4	868 9				
10	27733 X	27733	-0-	-0-	-0-	76 1	26342 3	Y	1191	1161 0	82
						5 4	1310 9				
11	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	65 1	23788 3	Y	1195	1185 0	92
						1 4	1315 9				
12	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	95 1	23144 3	Y	1173	1186 0	79
						3 4	1290 9				
01	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	111 1	21054 3	Y	1066	1091 0	54
						3 4	1173 9				
02	20880 X	20119	-0-	-761	-0-	87 1	19235 3	Y	722	723 0	53
						3 4	794 9				
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965			
09	20610 X	12835	-0-	-7775	-0-	36 1	12114 3	Y	622	640 0	41
						1 4	684 9			1 8	
10	26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	73 1	25258 3	Y	1177	1137 0	81
						5 4	1295 9				
11	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	36 1	13014 3	Y	690	718 0	53
						759 9					
12	13268 X	624	-0-	-12644	-0-	1 1	326 3	Y	270	305 0	18
						297 9					
01	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-			Y	-0-	18 0	-0-
02	24911 X	108	-0-	-24803	-0-	67 3	41 9	Y	37	34 0	3
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898			
09	24750 X	20448	-0-	-4302	-0-	58 1	19379 3	Y	918	913 0	61
						1 4	1010 9				
10	24397 X	20332	-0-	-4065	-0-	56 1	19314 3	Y	872	873 0	60
						3 4	959 9				
11	21870 X	18366	-0-	-3504	-0-	47 1	17304 3	Y	922	911 0	71
						1 4	1014 9				
12	22599 X	21135	-0-	-1464	-0-	81 1	19874 3	Y	1070	1069 0	72
						3 4	1177 9				
01	21142 X	19903	-0-	-1239	-0-	98 1	18694 3	Y	1007	1028 0	51
						3 4	1108 9				
02	19778 X	18053	-0-	-1725	-0-	77 1	17070 3	Y	821	812 0	60
						3 4	903 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STANLEY RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267320	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	9413 - 13665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
09		20190 X	17667	-0-	-2523	-0-	51 1	17029 3	Y	533	509 0			35
							1 4	586 9						
10		19034 X	17282	-0-	-1752	-0-	48 1	16652 3	Y	526	525 0			36
							3 4	579 9						
11		17640 X	16212	-0-	-1428	-0-	43 1	15613 3	Y	505	502 0			39
							556 9							
12		18259 X	15144	-0-	-3115	-0-	60 1	14558 3	Y	476	483 0			32
							2 4	524 9						
01		18259 X	14470	-0-	-3789	-0-	73 1	13810 3	Y	532	537 0			27
							2 4	585 9						
02		17081 X	13680	-0-	-3401	-0-	60 1	13128 3	Y	445	439 0			33
							2 4	490 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	14H	RRCID ->	267344	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	9028 - 11670	
09		12510 X	5278	-0-	-7232	-0-	19 1	4943 3	Y	286	282 1			50
							1 4	315 9						
10		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	38 1	13078 3	Y	635	639 1			46
							2 4	699 9						
11		11880 X	10086	-0-	-1794	-0-	40 1	9394 3	Y	592	604 1			34
							1 4	651 9						
12		12276 X	11454	-0-	-822	-0-	46 1	10704 3	Y	639	630 1			43
							1 4	703 9						
01		13826 X	10288	-0-	-3538	-0-	45 1	9530 3	Y	646	654 1			35
							2 4	711 9						
02		12934 X	9750	-0-	-3184	-0-	46 1	9023 3	Y	618	607 1			46
							1 4	680 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	15H	RRCID ->	267346	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	9061 - 11449	
09		9660 X	3536	-0-	-6124	-0-	13 1	3351 3	Y	155	155 1			27
							1 4	171 9						
10		9982 X	8130	-0-	-1852	-0-	22 1	7732 3	Y	341	343 1			25
							1 4	375 9						
11		8700 X	6875	-0-	-1825	-0-	27 1	6484 3	Y	330	336 1			19
							1 4	363 9						
12		8990 X	6901	-0-	-2089	-0-	28 1	6489 3	Y	348	344 1			23
							1 4	383 9						
01		8122 X	6445	-0-	-1677	-0-	28 1	6050 3	Y	333	338 1			18
							1 4	366 9						
*02		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	36 1	7186 3	Y	352	344 1			26
							1 4	387 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	16H	RRCID ->	267348	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8768 - 11750	
09		12690 X	5206	-0-	-7484	-0-	19 1	4966 3	Y	200	207 1			35
							1 4	220 9						
10		19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	55 1	18845 3	Y	538	534 1			39
							3 4	592 9						
11		13440 X	13272	-0-	-168	-0-	53 1	12485 3	Y	666	666 1			39
							1 4	733 9						
12		14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	57 1	13312 3	Y	705	697 1			47
							2 4	776 9						
01		19499 X	12573	-0-	-6926	-0-	56 1	11874 3	Y	583	599 1			31
							2 4	641 9						
02		18241 X	5358	-0-	-12883	-0-	25 1	4818 3	Y	467	463 1			35
							1 4	514 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													//CONT.// 020528									
DIAMOND H RANCH													WELL #: 4H		RRCID -> 267384		COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 8022 - 13056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	5940 X	3034	-0-	-2906	-0-	163	1	2046	3	Y	747	760	0			34						
						3	4	822	9													
10	6138 X	2851	-0-	-3287	-0-	205	1	1637	3	Y	916	912	0			38						
						1	4	1008	9													
11	5940 X	1618	-0-	-4322	-0-	236	1	980	3	Y	361	370	0			29						
						5	4	397	9													
12	5890 X	728	-0-	-5162	-0-	85	1	507	3	Y	124	140	0			13						
						136	9															
01	5518 X	649	-0-	-4869	-0-	33	1	520	3	Y	85	89	0			9						
						2	4	94	9													
*02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	102	1	1928	3	Y	844	798	0			55						
						2	4	928	9													
DIAMOND H STATE													WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 8074 - 13243	
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	771	3	Y	719	710	0			36						
						791	9															
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	Y	738	742	0	1	8	31						
						1	4	812	9													
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	Y	691	685	0			37						
						3	4	760	9													
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	625	3	Y	702	688	0	9	8	42						
						1	4	772	9													
01	2046 X	1323	-0-	-723	-0-	62	1	407	3	Y	776	773	0			45						
						854	9															
02	1595 X	1345	-0-	-250	-0-	84	1	406	3	Y	776	772	0			49						
						1	4	854	9													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B													WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8902 - 11917	
09	14130 X	5424	-0-	-8706	-0-	19	1	5006	3	Y	361	356	1			63						
						2	4	397	9													
10	14229 X	11259	-0-	-2970	-0-	30	1	10293	3	Y	849	850	1			62						
						2	4	934	9													
11	11910 X	10286	-0-	-1624	-0-	40	1	9379	3	Y	787	803	1			46						
						1	4	866	9													
12	12307 X	11214	-0-	-1093	-0-	44	1	10204	3	Y	877	864	1			59						
						1	4	965	9													
01	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	45	1	9543	3	Y	807	822	1			44						
						1	4	888	9													
*02	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	50	1	9895	3	Y	863	842	1			65						
						2	4	949	9													
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
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-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	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 #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8316 - 14333		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
09		11760 X	8500	-0-	-3260	-0-	26 1	8011 3	Y	420	436 1	16	
							1 4	462 9					
10		13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	31 1	12704 3	Y	470	463 1	23	
							517 9						
11		11760 X	7891	-0-	-3869	-0-	18 1	7434 3	Y	399	406 1	16	
							439 9						
12		11532 X	10610	-0-	-922	-0-	23 1	9981 3	Y	551	544 1	23	
							606 9						
01		13237 X	9168	-0-	-4069	-0-	24 1	8638 3	Y	460	467 1	16	
							506 9						
02		12383 X	6682	-0-	-5701	-0-	21 1	6212 3	Y	407	402 1	21	
							1 4	448 9					
-----													
LA BANDERA RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 7205 - 12352		
09		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	42 1	2773 3	Y	582	587 1	40	
							640 9						
10		3844 X	3279	-0-	-565	-0-	35 1	2676 3	Y	516	483 1	73	
							568 9						
11		3900 X	2575	-0-	-1325	-0-	38 1	2094 3	Y	403	446 1	30	
							443 9						
12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	57 1	3832 3	Y	456	431 1	55	
							502 9						
01		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	48 1	3896 3	Y	407	384 1	78	
							448 9						
02		3335 X	2788	-0-	-547	-0-	21 1	2287 3	Y	435	466 1	47	
							1 4	479 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8298 - 14391		
09		16500 X	8029	-0-	-8471	-0-	25 1	7542 3	Y	420	438 1	16	
							462 9						
10		14787 X	11714	-0-	-3073	-0-	27 1	11206 3	Y	437	432 1	21	
							481 9						
11		10680 X	7673	-0-	-3007	-0-	17 1	7242 3	Y	376	382 1	15	
							414 9						
12		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	21 1	9055 3	Y	489	483 1	21	
							538 9						
01		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	24 1	8607 3	Y	453	458 1	16	
							498 9						
*02		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	33 1	9802 3	Y	456	449 1	23	
							1 4	502 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8215 - 14471		
09		13860 X	12786	-0-	-1074	-0-	38 1	11688 3	Y	963	1008 1	36	
							1 4	1059 9					
10		18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	40 1	16776 3	Y	1124	1105 1	55	
							1236 9						
11		14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	32 1	13263 3	Y	1027	1040 1	42	
							1130 9						
12		15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	34 1	14467 3	Y	1233	1223 1	52	
							1356 9						
01		18042 X	13832	-0-	-4210	-0-	36 1	12665 3	Y	1028	1043 1	37	
							1131 9						
02		16878 X	12160	-0-	-4718	-0-	37 1	11163 3	Y	872	864 1	45	
							1 4	959 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8460 - 14544		
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		
09	12780 X	10733	-0-	-2047	-0-	33 1	10030 3	Y	608	621 1	23		
						1 4	669 9						
10	12369 X	11594	-0-	-775	-0-	26 1	10866 3	Y	638	630 1	31		
						702 9							
11	11970 X	9457	-0-	-2513	-0-	21 1	8858 3	Y	525	535 1	21		
						578 9							
12	11718 X	11004	-0-	-714	-0-	24 1	10243 3	Y	670	663 1	28		
						737 9							
01	11718 X	8952	-0-	-2766	-0-	23 1	8278 3	Y	592	599 1	21		
						651 9							
02	10846 X	6691	-0-	-4155	-0-	20 1	6037 3	Y	576	567 1	30		
						634 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8514 - 14626		
09	11670 X	8833	-0-	-2837	-0-	28 1	8489 3	Y	286	296 1	11		
						1 4	315 9						
10	11718 X	9032	-0-	-2686	-0-	21 1	8776 3	Y	214	215 1	10		
						235 9							
11	10620 X	8372	-0-	-2248	-0-	19 1	8050 3	Y	275	274 1	11		
						303 9							
12	10974 X	10323	-0-	-651	-0-	23 1	9966 3	Y	304	302 1	13		
						334 9							
01	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	30 1	10667 3	Y	311	313 1	11		
						342 9							
*02	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	39 1	11670 3	Y	306	301 1	16		
						1 4	337 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 267394		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 9070 - 14309		
09	18690 X	13010	-0-	-5680	-0-	39 1	11780 3	Y	1082	1110 1	41		
						1 4	1190 9						
10	16368 X	12191	-0-	-4177	-0-	26 1	10922 3	Y	1130	1116 1	55		
						1243 9							
11	15840 X	10915	-0-	-4925	-0-	23 1	9834 3	Y	962	978 1	39		
						1058 9							
12	14787 X	13309	-0-	-1478	-0-	28 1	12041 3	Y	1127	1119 1	47		
						1240 9							
01	13671 X	12130	-0-	-1541	-0-	31 1	10957 3	Y	1038	1048 1	37		
						1142 9							
02	12586 X	12320	-0-	-266	-0-	37 1	11236 3	Y	951	939 1	49		
						1 4	1046 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8854 - 13321		
09	11160 X	10069	-0-	-1091	-0-	7 1	9896 3	Y	151	149 0	12		
						166 9							
10	11532 X	7234	-0-	-4298	-0-	6 1	6947 3	Y	255	248 0	19		
						281 9							
11	10350 X	7589	-0-	-2761	-0-	10 1	7220 3	Y	326	324 0	21		
						359 9							
12	10695 X	9342	-0-	-1353	-0-	16 1	8826 3	Y	454	438 0	37		
						1 4	499 9						
01	10416 X	8274	-0-	-2142	-0-	18 1	7993 3	Y	238	257 0	18		
						1 4	262 9						
02	9744 X	6371	-0-	-3373	-0-	13 1	6173 3	Y	168	167 0	19		
						185 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
09	13650 X	12198	-0-	-1452	-0-	9	1	11897	3	Y	265	259	0	22
						292	9							
10	14105 X	12584	-0-	-1521	-0-	11	1	12261	3	Y	284	285	0	21
						312	9							
11	12600 X	11476	-0-	-1124	-0-	16	1	11244	3	Y	196	204	0	13
						216	9							
12	12617 X	6808	-0-	-5809	-0-	12	1	6596	3	Y	182	180	0	15
						200	9							
01	12617 X	8474	-0-	-4143	-0-	19	1	8214	3	Y	218	217	0	16
						1	4	240	9					
02	11803 X	9138	-0-	-2665	-0-	19	1	8841	3	Y	253	241	0	28
						278	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2	1	2674	3	Y	88	88	0	7
						97	9							
10	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	1	1	1559	3	Y	33	38	0	2
						36	9							
11	1680 X	779	-0-	-901	-0-	1	1	778	3	Y	-0-	2	0	-0-
						1	1	694	3	Y	-0-			-0-
12	2852 X	695	-0-	-2157	-0-	1	1	694	3	Y	-0-			-0-
						1	1	433	3	Y	-0-			-0-
01	2852 X	434	-0-	-2418	-0-	1	1	433	3	Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	29	1	3782	3	Y	483	489	1	28
						531	9							
10	4991 X	1955	-0-	-3036	-0-	11	1	1416	3	Y	480	488	1	20
						528	9							
11	4830 X	2157	-0-	-2673	-0-	15	1	1569	3	Y	521	500	1	41
						573	9							
12	4991 X	1734	-0-	-3257	-0-	9	1	1277	3	Y	407	408	1	40
						448	9							
01	5611 X	4332	-0-	-1279	-0-	19	1	2985	3	Y	1207	1127	1	120
						1328	9							
*02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	21	1	4086	3	Y	1131	1173	1	78
						1244	9							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
09	10680 X	6895	-0-	-3785	-0-	47	1	6067	3	Y	710	717	1	41
						781	9							
10	11036 X	7916	-0-	-3120	-0-	57	1	7113	3	Y	678	690	1	29
						746	9							
11	10680 X	3946	-0-	-6734	-0-	31	1	3282	3	Y	575	558	1	46
						633	9							
12	11036 X	1783	-0-	-9253	-0-	10	1	1403	3	Y	336	349	1	33
						370	9							
01	5549 X	3243	-0-	-2306	-0-	16	1	2470	3	Y	688	653	1	68
						757	9							
02	5191 X	4484	-0-	-707	-0-	19	1	3654	3	Y	737	754	1	51
						811	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	267400	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7554 - 12262	
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
-----														
09		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	539 1	7230 3	Y	1052	1075	1		59
							1157 9							
10		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	772 1	8970 3	Y	997	952	1		104
							1097 9							
11		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	690 1	10637 3	Y	1056	1100	1		60
							1162 9							
12		9238 X	7431	-0-	-1807	-0-	301 1	5971 3	Y	1054	1049	1		65
							1159 9							
01		10850 X	5814	-0-	-5036	-0-	210 1	4419 3	Y	1077	1028	1		114
							1185 9							
02		10556 X	6347	-0-	-4209	-0-	297 1	4979 3	Y	974	1044	1		44
							1071 9							
-----														
LA BANDERA RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	267439	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6760 - 10744	
09		2910 X	2602	-0-	-308	-0-	25 1	2268 3	Y	280	303	1		42
							1 4	308 9						
10		2883 X	2656	-0-	-227	-0-	24 1	2284 3	Y	315	289	1		68
							1 4	347 9						
11		2940 X	2266	-0-	-674	-0-	50 1	1990 3	Y	202	238	1		32
							4 4	222 9						
12		3038 X	2068	-0-	-970	-0-	24 1	1837 3	Y	187	196	1	3 8	20
							1 4	206 9						
01		3038 X	239	-0-	-2799	-0-	8 1	144 3	Y	79	74	1		25
							87 9							
02		2523 X	1198	-0-	-1325	-0-	15 1	1050 3	Y	120	126	1		19
							1 4	132 9						
-----														
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	267546	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7460 - 12243	
09		13440 X	10659	-0-	-2781	-0-	661 1	8857 3	Y	1037	1053	1		58
							1141 9							
10		13206 X	8732	-0-	-4474	-0-	607 1	7056 3	Y	972	929	1		101
							1069 9							
11		12510 X	7479	-0-	-5031	-0-	401 1	6176 3	Y	820	874	1		47
							902 9							
12		12927 X	11905	-0-	-1022	-0-	518 1	10277 3	Y	1009	994	1		62
							1110 9							
01		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	343 1	7214 3	Y	1101	1047	1		116
							1211 9							
*02		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	375 1	6302 3	Y	1051	1119	1		48
							1156 9							
-----														
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7369 - 12204	
09		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	441 1	5921 3	Y	1406	1432	1		79
							1547 9							
10		4929 X	4814	-0-	-115	-0-	263 1	3065 3	Y	1351	1289	1		141
							1486 9							
11		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	261 1	4026 3	Y	1265	1334	1		72
							1392 9							
12		5487 X	5020	-0-	-467	-0-	204 1	4059 3	Y	688	718	1		42
							757 9							
01		10602 X	4072	-0-	-6530	-0-	138 1	2910 3	Y	931	875	1		98
							1024 9							
*02		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	364 1	6121 3	Y	1149	1195	1		52
							1264 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

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
09	16200 X	11421	-0-	-4779	-0-	53 1 631 9	10737 3	Y	574	589 0	8 8 36
10	16740 X	15437	-0-	-1303	-0-	73 1 755 9	14609 3	Y	686	635 0	26 8 61
11	16200 X	13817	-0-	-2383	-0-	65 1 867 9	12885 3	Y	788	767 0	82
12	14818 X	13552	-0-	-1266	-0-	68 1 884 9	12600 3	Y	804	799 0	12 8 75
01	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	68 1 954 9	13209 3	Y	867	867 0	8 8 67
02	12354 X	12079	-0-	-275	-0-	59 1 843 9	11177 3	Y	766	739 0	7 8 87

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

09	26130 X	18484	-0-	-7646	-0-	84 1 1595 9	16805 3	Y	1450	1487 0	93
10	27001 X	15673	-0-	-11328	-0-	71 1 1401 9	14201 3	Y	1274	1249 0	118
11	25500 X	18989	-0-	-6511	-0-	90 1 992 9	17907 3	Y	902	926 0	94
12	23932 X	19158	-0-	-4774	-0-	96 1 1233 9	17829 3	Y	1121	1108 0	107
01	23436 X	21831	-0-	-1605	-0-	104 1 1393 9	20334 3	Y	1266	1274 0	99
*02	18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	92 1 1426 9	17425 3	Y	1296	1247 0	148

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

09	24750 X	18897	-0-	-5853	-0-	54 1 2 4	18248 3	Y	539	547 0	36
10	23777 X	20530	-0-	-3247	-0-	57 1 4 4	19770 3	Y	635	627 0	44
11	22290 X	21275	-0-	-1015	-0-	56 1 1 4	20566 3	Y	593	591 0	46
12	23033 X	21065	-0-	-1968	-0-	82 1 2 4	20153 3	Y	753	748 0	51
01	20739 X	19920	-0-	-819	-0-	100 1 3 4	19021 3	Y	724	738 0	37
02	20561 X	16934	-0-	-3627	-0-	74 1 2 4	16232 3	Y	569	564 0	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
STUMBERG RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	9300 X	6248	-0-	-3052	-0-			56 1	4904 3	Y	1169	1118	1		85
								2 4	1286 9						
10	9455 X	6517	-0-	-2938	-0-			37 1	5418 3	Y	964	979	1		70
								2 4	1060 9						
11	9150 X	5822	-0-	-3328	-0-			37 1	4828 3	Y	867	867	1		70
								3 4	954 9						
12	7998 X	6212	-0-	-1786	-0-			46 1	5213 3	Y	861	865	1		66
								6 4	947 9						
01	6510 X	6219	-0-	-291	-0-			35 1	5254 3	Y	844	870	1		40
								2 4	928 9						
02	6090 X	5265	-0-	-825	-0-			31 1	4349 3	Y	803	771	1		72
								2 4	883 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120							
09	18690 X	17202	-0-	-1488	-0-			67 1	15685 3	Y	1317	1325	0		38
								1 4	1449 9						
10	20305 X	20223	-0-	-82	-0-			68 1	18354 3	Y	1636	1635	0		39
								1 4	1800 9						
11	19650 X	17481	-0-	-2169	-0-			68 1	15773 3	Y	1490	1477	0		52
								1 4	1639 9						
12	20305 X	17375	-0-	-2930	-0-			69 1	15549 3	Y	1595	1612	0		35
								2 4	1755 9						
01	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-			89 1	18320 3	Y	1905	1894	0		46
								1 4	2096 9						
*02	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-			91 1	20193 3	Y	2409	2394	0		61
								1 4	2650 9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165							
09	15030 X	13500	-0-	-1530	-0-			133 1	11635 3	Y	1571	1509	1		114
								4 4	1728 9						
10	15004 X	13559	-0-	-1445	-0-			81 1	11726 3	Y	1589	1587	1		116
								4 4	1748 9						
11	14010 X	12414	-0-	-1596	-0-			82 1	10749 3	Y	1434	1434	1		116
								6 4	1577 9						
12	14477 X	12967	-0-	-1510	-0-			100 1	11254 3	Y	1455	1459	1		112
								12 4	1601 9						
01	14477 X	12237	-0-	-2240	-0-			71 1	10640 3	Y	1384	1431	1		65
								4 4	1522 9						
02	13050 X	12105	-0-	-945	-0-			74 1	10547 3	Y	1346	1290	1		121
								3 4	1481 9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059							
09	12720 X	11385	-0-	-1335	-0-			107 1	9364 3	Y	1737	1668	1		126
								3 4	1911 9						
10	13051 X	10569	-0-	-2482	-0-			60 1	8751 3	Y	1595	1605	1		116
								3 4	1755 9						
11	12060 X	9873	-0-	-2187	-0-			62 1	8090 3	Y	1561	1551	1		126
								4 4	1717 9						
12	12462 X	10263	-0-	-2199	-0-			74 1	8340 3	Y	1673	1671	1		128
								9 4	1840 9						
01	12462 X	10649	-0-	-1813	-0-			57 1	8653 3	Y	1760	1805	1		83
								3 4	1936 9						
02	11020 X	8925	-0-	-2095	-0-			51 1	7254 3	Y	1470	1421	1		132
								3 4	1617 9						



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		8130 X	5317	-0-	-2813	-0-	329 1	4124 3	5 4	859 9	Y	781	784 0			36
10		8401 X	4402	-0-	-3999	-0-	366 1	2930 3	3 4	1103 9	Y	1003	998 0			41
11		8130 X	1620	-0-	-6510	-0-	244 1	1012 3	5 4	359 9	Y	326	341 0			26
12		7719 X	587	-0-	-7132	-0-	71 1	424 3	92 9		Y	84	101 0			9
01		5487 X	515	-0-	-4972	-0-	27 1	426 3	1 4	61 9	Y	55	58 0			6
02		5133 X	2398	-0-	-2735	-0-	84 1	1573 3	1 4	740 9	Y	673	634 0	1 8		44
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976																
09		4230 X	1686	-0-	-2544	-0-	29 1	1305 3	352 9		Y	320	263 0	52 1		12
10		4371 X	3713	-0-	-658	-0-	38 1	1696 3	1979 9		Y	1799	1794 0	3 8	5 1	9
11		4230 X	650	-0-	-3580	-0-	2 1	85 3	563 9		Y	512	511 0		5 8	5
12		1736 X	81	-0-	-1655	-0-	1 1	38 3	1 1		Y	38	17 0	5 1		-0-
01		3720 X	189	-0-	-3531	-0-	42 9		3 1	176 3	Y	9	21 8	9 0		-0-
02		3480 X	161	-0-	-3319	-0-	10 9		2 1	137 3	Y	20	19 0	1 1		-0-
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050																
09		29772 X	5568	-0-	-24204	-0-	50 1	4381 3	2 4	1135 9	Y	1032	989 1			75
10		6200 X	5646	-0-	-554	-0-	30 1	4346 3	2 4	1268 9	Y	1153	1144 1			84
11		6000 X	4538	-0-	-1462	-0-	27 1	3484 3	2 4	1025 9	Y	932	941 1			75
12		6107 X	5335	-0-	-772	-0-	37 1	4101 3	5 4	1192 9	Y	1084	1076 1			83
01		6014 X	4595	-0-	-1419	-0-	22 1	3366 3	1 4	1206 9	Y	1096	1127 1			52
02		5394 X	4478	-0-	-916	-0-	23 1	3291 3	1 4	1163 9	Y	1057	1014 1			95
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128																
09		8280 X	7538	-0-	-742	-0-	70 1	6104 3	2 4	1362 9	Y	1238	1199 1			90
10		8556 X	7610	-0-	-946	-0-	43 1	6201 3	2 4	1364 9	Y	1240	1240 1			90
11		8280 X	7735	-0-	-545	-0-	46 1	6059 3	3 4	1627 9	Y	1479	1450 1			119
12		8308 X	6167	-0-	-2141	-0-	40 1	4485 3	5 4	1637 9	Y	1488	1493 1			114
01		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	39 1	5743 3	2 4	1395 9	Y	1268	1322 1			60
*02		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	34 1	4919 3	2 4	1232 9	Y	1120	1079 1			101

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STUMBERG RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	267831	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8475 - 13277		
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	
09		8640 X	7050	-0-	-1590	-0-	61	1	5352	3	Y	1486	1432	1	108
							2	4	1635	9					
10		8680 X	7204	-0-	-1476	-0-	38	1	5614	3	Y	1409	1414	1	103
							2	4	1550	9					
11		8340 X	4038	-0-	-4302	-0-	25	1	3245	3	Y	696	743	1	56
							2	4	766	9					
12		8587 X	8436	-0-	-151	-0-	60	1	6794	3	Y	1432	1378	1	110
							7	4	1575	9					
01		8184 X	6813	-0-	-1371	-0-	34	1	5120	3	Y	1506	1545	1	71
							2	4	1657	9					
02		6815 X	6367	-0-	-448	-0-	31	1	4433	3	Y	1729	1644	1	156
							1	4	1902	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	267842	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8559 - 15042		
09		15570 X	10394	-0-	-5176	-0-	42	1	9736	3	Y	559	564	0	16
							1	4	615	9					
10		15655 X	12599	-0-	-3056	-0-	43	1	11716	3	Y	764	762	0	18
							840	9							
11		12570 X	10931	-0-	-1639	-0-	43	1	9938	3	Y	864	852	0	30
							950	9							
12		12989 X	10907	-0-	-2082	-0-	45	1	10136	3	Y	659	674	0	15
							1	4	725	9					
01		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	49	1	10014	3	Y	802	797	0	20
							1	4	882	9					
*02		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	64	1	14333	3	Y	1296	1283	0	33
							1	4	1426	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	267890	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8470 - 15076		
09		20250 X	16349	-0-	-3901	-0-	66	1	15395	3	Y	806	811	0	23
							1	4	887	9					
10		21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	76	1	20362	3	Y	1059	1057	0	25
							1	4	1165	9					
11		20250 X	18049	-0-	-2201	-0-	73	1	16888	3	Y	988	979	0	34
							1	4	1087	9					
12		20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	84	1	19089	3	Y	1019	1031	0	22
							2	4	1121	9					
01		21607 X	17962	-0-	-3645	-0-	81	1	16461	3	Y	1290	1281	0	31
							1	4	1419	9					
02		20213 X	18782	-0-	-1431	-0-	77	1	17081	3	Y	1475	1469	0	37
							1	4	1623	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	267898	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8694 - 15144		
09		15420 X	10995	-0-	-4425	-0-	45	1	10487	3	Y	420	423	0	12
							1	4	462	9					
10		15934 X	15576	-0-	-358	-0-	55	1	14935	3	Y	532	531	0	13
							1	4	585	9					
11		12900 X	11414	-0-	-1486	-0-	46	1	10836	3	Y	484	480	0	17
							532	9							
12		13020 X	12275	-0-	-745	-0-	52	1	11628	3	Y	540	545	0	12
							1	4	594	9					
01		15562 X	11356	-0-	-4206	-0-	52	1	10590	3	Y	648	644	0	16
							1	4	713	9					
02		14558 X	10001	-0-	-4557	-0-	42	1	9283	3	Y	614	615	0	15
							1	4	675	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	267905	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8776 - 15814	
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
09		18060 X	14009	-0-	-4051	-0-	56 1	12948 3	Y	913	917	0		26
							1 4	1004 9						
10		18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	63 1	16981 3	Y	1190	1188	0		28
							1 4	1309 9						
11		15150 X	13772	-0-	-1378	-0-	54 1	12595 3	Y	1020	1012	0		36
							1 4	1122 9						
12		15655 X	15065	-0-	-590	-0-	61 1	13792 3	Y	1100	1112	0		24
							2 4	1210 9						
01		18352 X	14620	-0-	-3732	-0-	64 1	13028 3	Y	1388	1378	0		34
							1 4	1527 9						
02		17168 X	16475	-0-	-693	-0-	68 1	14935 3	Y	1337	1337	0		34
							1 4	1471 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	267919	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8740 - 15450	
09		14580 X	12439	-0-	-2141	-0-	50 1	11801 3	Y	534	537	0		15
							1 4	587 9						
10		15066 X	14172	-0-	-894	-0-	49 1	13386 3	Y	670	669	0		16
							737 9							
11		14580 X	9707	-0-	-4873	-0-	39 1	9032 3	Y	578	574	0		20
							636 9							
12		15004 X	11579	-0-	-3425	-0-	48 1	10820 3	Y	645	651	0		14
							1 4	710 9						
01		14167 X	11699	-0-	-2468	-0-	54 1	10891 3	Y	685	682	0		17
							754 9							
02		13253 X	10711	-0-	-2542	-0-	45 1	10030 3	Y	578	580	0		15
							636 9							
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267923	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	9064 - 14073	
09		24690 X	21650	-0-	-3040	-0-	43 1	20786 3	Y	737	642	0	95 1	16
							10 4	811 9						
10		25513 X	23414	-0-	-2099	-0-	45 1	22384 3	Y	895	882	0		29
							985 9							
11		23430 X	22635	-0-	-795	-0-	39 1	21698 3	Y	816	824	0		21
							898 9							
12		24211 X	21818	-0-	-2393	-0-	29 1	20858 3	Y	846	840	0		27
							931 9							
01		23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	31 1	22517 3	Y	843	842	0		28
							927 9							
02		21895 X	20571	-0-	-1324	-0-	26 1	19553 3	Y	902	897	0		33
							992 9							
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	267924	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8559 - 13417	
09		21840 X	18863	-0-	-2977	-0-	253 1	16466 3	Y	1946	1942	1		45
							3 4	2141 9						
10		22568 X	19973	-0-	-2595	-0-	267 1	17616 3	Y	1898	1904	1		39
							2 4	2088 9						
11		21840 X	16551	-0-	-5289	-0-	264 1	14438 3	Y	1671	1653	1		57
							11 4	1838 9						
12		22568 X	17715	-0-	-4853	-0-	298 1	15540 3	Y	1703	1714	1		46
							4 4	1873 9						
01		19995 X	17154	-0-	-2841	-0-	307 1	14947 3	Y	1726	1725	1		47
							1 4	1899 9						
02		18676 X	15288	-0-	-3388	-0-	273 1	13268 3	Y	1588	1586	1		49
							1747 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BEINHORN RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	267925	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8745 - 13299
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
09		18990 X	15865	-0-	-3125	-0-	215 1	13996 3	Y	1502	1493 1		35
							2 4	1652 9					
10		18290 X	16933	-0-	-1357	-0-	229 1	15110 3	Y	1448	1453 1		30
							1 4	1593 9					
11		17640 X	13968	-0-	-3672	-0-	224 1	12289 3	Y	1314	1299 1		45
							10 4	1445 9					
12		18228 X	15310	-0-	-2918	-0-	259 1	13539 3	Y	1371	1379 1		37
							4 4	1508 9					
01		16926 X	14373	-0-	-2553	-0-	258 1	12598 3	Y	1378	1377 1		38
							1 4	1516 9					
02		15834 X	13302	-0-	-2532	-0-	241 1	11673 3	Y	1262	1261 1		39
							1388 9						
-----													
BEINHORN RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8752 - 13321
09		10740 X	10544	-0-	-196	-0-	143 1	9278 3	Y	1020	1022 1		24
							1 4	1122 9					
10		13981 X	13237	-0-	-744	-0-	181 1	11953 3	Y	1002	1005 1		21
							1 4	1102 9					
11		13530 X	11026	-0-	-2504	-0-	178 1	9766 3	Y	976	964 1		33
							8 4	1074 9					
12		13981 X	11755	-0-	-2226	-0-	198 1	10335 3	Y	1108	1111 1		30
							3 4	1219 9					
01		13237 X	11430	-0-	-1807	-0-	206 1	10027 3	Y	1087	1087 1		30
							1 4	1196 9					
02		12383 X	10974	-0-	-1409	-0-	200 1	9674 3	Y	1000	999 1		31
							1100 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267937	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375
09		12300 X	8885	-0-	-3415	-0-	44 1	7924 3	Y	833	821 0		46
							1 4	916 9					
10		10943 X	8915	-0-	-2028	-0-	47 1	7968 3	Y	817	810 0		53
							1 4	899 9					
11		10230 X	8336	-0-	-1894	-0-	47 1	7451 3	Y	760	775 0		38
							2 4	836 9					
12		10571 X	8290	-0-	-2281	-0-	48 1	7443 3	Y	723	723 0	7 3	31
							4 4	795 9					
01		10571 X	7990	-0-	-2581	-0-	48 1	7022 3	Y	836	827 0		40
							920 9						
02		8584 X	5910	-0-	-2674	-0-	34 1	5204 3	Y	611	615 0		36
							672 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267958	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7622 - 11683
09		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	423 1	6417 3	Y	844	847 0		123
							928 9						
10		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	373 1	5984 3	Y	732	775 0		80
							1 4	805 9					
11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	233 1	3693 3	Y	779	748 0		111
							2 4	857 9					
12		4929 X	4613	-0-	-316	-0-	247 1	3697 3	Y	606	648 0		69
							2 4	667 9					
01		8029 X	4462	-0-	-3567	-0-	262 1	3577 3	Y	564	555 0		78
							3 4	620 9					
02		7511 X	2916	-0-	-4595	-0-	176 1	2231 3	Y	462	463 0		77
							1 4	508 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963													
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
-----													
09		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	119 1	1813 3	Y	890	869 0		130
							979 9						
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	163 1	2611 3	Y	901	932 0		99
							991 9						
11		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	174 1	2764 3	Y	920	888 0		131
							2 4	1012 9					
12		3007 X	2088	-0-	-919	-0-	103 1	1540 3	Y	404	489 0		46
							1 4	444 9					
01		3751 X	3549	-0-	-202	-0-	189 1	2574 3	Y	712	660 0		98
							3 4	783 9					
02		3828 X	2770	-0-	-1058	-0-	155 1	1969 3	Y	586	586 0		98
							1 4	645 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858													
-----													
09		7320 X	6551	-0-	-769	-0-	316 1	4796 3	Y	1308	1275 0		191
							1439 9						
10		7564 X	3771	-0-	-3793	-0-	164 1	2639 3	Y	880	974 0		97
							968 9						
11		6930 X	3589	-0-	-3341	-0-	160 1	2528 3	Y	817	798 0		116
							2 4	899 9					
12		7161 X	7115	-0-	-46	-0-	373 1	5584 3	Y	1050	1046 0		120
							3 4	1155 9					
01		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	441 1	6035 3	Y	1088	1058 0		150
							6 4	1197 9					
*02		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	333 1	4220 3	Y	894	895 0		149
							1 4	983 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948													
-----													
09		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	60 1	10620 3	Y	833	816 0		46
							2 4	916 9					
10		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	63 1	10830 3	Y	782	777 0		51
							2 4	860 9					
11		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	57 1	9125 3	Y	724	739 0		36
							3 4	796 9					
12		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	69 1	10822 3	Y	774	751 0	7 3	32
							7 4	851 9			20 8		
01		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	63 1	9443 3	Y	840	831 0		41
							1 4	924 9					
*02		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	59 1	8979 3	Y	686	686 0		41
							2 4	755 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823													
-----													
09		10200 X	4316	-0-	-5884	-0-	19 1	3392 3	Y	823	816 0		45
							905 9						
10		10540 X	5833	-0-	-4707	-0-	26 1	4369 3	Y	1306	1266 0		85
							1 4	1437 9					
11		10200 X	6836	-0-	-3364	-0-	35 1	5806 3	Y	903	943 0		45
							2 4	993 9					
12		10540 X	7947	-0-	-2593	-0-	43 1	6838 3	Y	965	960 0	9 3	41
							4 4	1062 9					
01		9207 X	7551	-0-	-1656	-0-	44 1	6464 3	Y	948	943 0		46
							1043 9						
02		6612 X	5418	-0-	-1194	-0-	30 1	4617 3	Y	701	705 0		42
							771 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	48	1	8445	3	Y	695	682	0		38
						765	9								
10	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	53	1	9180	3	Y	621	618	0		41
						2	4	683	9						
11	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	53	1	8558	3	Y	696	702	0		35
						3	4	766	9						
12	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	55	1	8780	3	Y	759	755	0	7 3	32
						5	4	835	9						
01	9920 X	8876	-0-	-1044	-0-	54	1	8073	3	Y	680	679	0		33
						1	4	748	9						
02	9280 X	7235	-0-	-2045	-0-	43	1	6524	3	Y	605	602	0		36
						2	4	666	9						
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963															
09	19650 X	16181	-0-	-3469	-0-	32	1	15558	3	Y	531	462	0	68 1	12
						7	4	584	9						
10	20305 X	18949	-0-	-1356	-0-	37	1	18286	3	Y	569	563	0		18
						626	9								
11	19260 X	17861	-0-	-1399	-0-	31	1	17255	3	Y	523	527	0		14
						575	9								
12	19902 X	18257	-0-	-1645	-0-	24	1	17616	3	Y	561	557	0		18
						617	9								
01	18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	25	1	18085	3	Y	596	594	0		20
						656	9								
*02	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	22	1	16717	3	Y	648	644	0		24
						713	9								
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010															
09	0 W	1125	-0-	1125	24985	6	1	975	3	Y	131	144	0		7
						144	9								
10	25720 X	735	-0-	-24985	-0-	4	1	656	3	Y	68	71	0		4
						75	9								
11	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-	1	1	112	3	Y	-0-	4	0		-0-
12	8556 X	213	-0-	-8343	-0-	100	9				91	86	0	1 3	4
						2	1	321	3	Y	39	41	0		2
01	6882 X	366	-0-	-6516	-0-	43	9								
*02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1144	3	Y	94	90	0		6
						103	9								
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212															
09	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	61	1	10929	3	Y	955	939	0		52
						2	4	1051	9						
10	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	68	1	11543	3	Y	969	958	0		63
						2	4	1066	9						
11	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	71	1	11354	3	Y	959	974	0		48
						3	4	1055	9						
12	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	82	1	12824	3	Y	1054	1047	0	10 3	45
						8	4	1159	9						
01	12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	77	1	11275	3	Y	1032	1027	0		50
						1	4	1135	9						
*02	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	62	1	9468	3	Y	842	842	0		50
						2	4	926	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012				TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	11940 X	9059	-0-	-2881	-0-	135 1	8426 3	Y	453	453 1				16
10	12338 X	10450	-0-	-1888	-0-	498 9	9592 3	Y	615	607 1				24
11	11940 X	10248	-0-	-1692	-0-	181 1	9426 3	Y	624	626 1				22
12	11191 X	6742	-0-	-4449	-0-	677 9	5837 3	Y	740	706 1	23 8			33
01	11005 X	6292	-0-	-4713	-0-	136 1	5491 3	Y	655	666 1				22
02	9918 X	7913	-0-	-2005	-0-	686 9	6978 3	Y	735	729 1				28
						88 1								
						3 4								
						79 1								
						1 4								
						126 1								
						809 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012				TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068				
09	9270 X	8287	-0-	-983	-0-	126 1	7856 3	Y	277	277 1				10
10	9579 X	7668	-0-	-1911	-0-	305 9	7140 3	Y	357	353 1				14
11	9270 X	7758	-0-	-1512	-0-	135 1	7219 3	Y	395	395 1				14
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	393 9	8387 3	Y	549	538 1				25
01	8556 X	7036	-0-	-1520	-0-	104 1	604 9	Y	495	503 1				17
02	8004 X	7660	-0-	-344	-0-	435 9	545 9	Y	414	415 1				16
						126 1								
						4 4								
						93 1								
						1 4								
						128 1								
						455 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907				
09	9180 X	8995	-0-	-185	-0-	135 1	8446 3	Y	376	373 1				13
10	9486 X	8519	-0-	-967	-0-	414 9	7859 3	Y	465	460 1				18
11	10170 X	8285	-0-	-1885	-0-	148 1	7675 3	Y	454	456 1				16
12	10509 X	7905	-0-	-2604	-0-	512 9	7248 3	Y	495	488 1				23
01	10416 X	9230	-0-	-1186	-0-	111 1	545 9	Y	462	469 1				16
*02	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	499 9	8597 3	Y	596	589 1				23
						109 1								
						3 4								
						124 1								
						1 4								
						174 1								
						656 9								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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 NORTH		WELL #:		53H	RRCID ->	268295	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		54H	RRCID ->	268297	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		55H	RRCID ->	268298	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	1613	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8400 - 13763			
09	15270 X	10391	-0-	-4879	-0-	321	1	8760	3	Y	1190	1218	0	59
						1	4	1309	9					
10	11315 X	10479	-0-	-836	-0-	346	1	9037	3	Y	996	1010	0	42
						1096	9							
11	10950 X	8756	-0-	-2194	-0-	336	1	6962	3	Y	1324	1286	0	78
						2	4	1456	9					
12	11315 X	9071	-0-	-2244	-0-	335	1	7397	3	Y	1216	1248	0	46
						1	4	1338	9					
01	10726 X	9257	-0-	-1469	-0-	313	1	7667	3	Y	1152	1131	0	67
						10	4	1267	9					
02	10034 X	8075	-0-	-1959	-0-	275	1	6893	3	Y	816	824	0	38
						9	4	898	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 8266 - 14005			
09	14160 X	8724	-0-	-5436	-0-	273	1	7413	3	Y	944	968	0	47
						1038	9							
10	14632 X	10682	-0-	-3950	-0-	358	1	9390	3	Y	849	860	0	36
						934	9							
11	11130 X	8258	-0-	-2872	-0-	317	1	6554	3	Y	1260	1222	0	74
						1	4	1386	9					
12	9331 X	7592	-0-	-1739	-0-	286	1	6324	3	Y	892	932	0	34
						1	4	981	9					
01	10695 X	5724	-0-	-4971	-0-	200	1	4913	3	Y	550	552	0	32
						6	4	605	9					
02	10005 X	5941	-0-	-4064	-0-	198	1	4991	3	Y	677	667	0	32
						7	4	745	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
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
09		9355 X	9355	-0-	-0-	301 1	8168 3		Y	805	817 0		40
						886 9							
10		9269 X	5094	-0-	-4175	161 1	4229 3		Y	640	653 0		27
						704 9							
11		8970 X	6957	-0-	-2013	268 1	5573 3		Y	1014	981 0		60
						1 4	1115 9						
12		9672 X	7451	-0-	-2221	290 1	6420 3		Y	674	708 0		26
						741 9							
01		9672 X	6850	-0-	-2822	240 1	5895 3		Y	644	632 0		38
						7 4	708 9						
02		9048 X	5741	-0-	-3307	195 1	4921 3		Y	563	564 0	11 1	26
						6 4	619 9						
-----													
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
09		5400 X	4567	-0-	-833	1 1	4438 3		N	116			285
						128 9							
10		6634 X	4966	-0-	-1668	4814 3	152 9		N	138	311 1		112
11		6420 X	5728	-0-	-692	5550 3	178 9		N	162	129 1		145
12		6634 X	5610	-0-	-1024	5438 3	172 9		N	156	127 1	7 8	167
01		5394 X	5144	-0-	-250	4978 3	166 9		N	151	123 1		195
02		5539 X	4800	-0-	-739	4645 3	155 9		N	141	140 1		196
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			Y	593	545 1		169
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	911 1	2070 3	Y	381	446 1		104
							10 4	419 9					
11		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1820 1	4998 3	Y	467	425 1		146
							56 4	514 9					
12		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	1932 1	2814 3	Y	411	475 1		82
							34 4	452 9					
01		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	2145 1	4672 3	Y	445	335 1	3 8	189
							89 4	490 9					
02		7134 X	6509	-0-	-625	-0-	2041 1	3958 3	Y	460	468 1		181
							4 4	506 9					
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
09		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7271 3	820 9	N	745	659 1		297
10		9207 X	8560	-0-	-647	-0-	7901 3	659 9	N	599	676 1		220
11		8910 X	7896	-0-	-1014	-0-	7397 3	499 9	N	454	563 1	1 8	110
12		9207 X	8267	-0-	-940	-0-	7562 3	705 9	N	641	569 1		182
01		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	8641 3	733 9	N	666	571 1		277
*02		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8089 3	664 9	N	604	660 1		221
-----													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735													
09		7560 X	16	-0-	-7544	-0-	15 3	1 9	Y	1			26
10		7812 X	900	-0-	-6912	-0-	255 1	569 3	Y	68	52 1		42
							1 4	75 9					
11		3750 X	1657	-0-	-2093	-0-	259 1	1180 3	Y	197	221 1		18
							1 4	217 9					
12		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	181 1	1764 3	Y	178	181 1		15
							196 9						
01		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	169 1	1484 3	Y	211	196 1		30
							1 4	232 9					
*02		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	255 1	2158 3	Y	67	87 1	1 8	9
							1 4	74 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347				
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
09	25380 X	18284	-0-	-7096	-0-	40	1 16243 3	Y	1818	1818	0	80
						1	4 2000 9					
10	26226 X	15726	-0-	-10500	-0-	38	1 14264 3	Y	1293	1304	0	69
						2	4 1422 9					
11	22380 X	19327	-0-	-3053	-0-	45	1 17198 3	Y	1894	1866	0	97
						1	4 2083 9					
12	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	50	1 19302 3	Y	1549	1602	0	44
						1	4 1704 9					
01	20274 X	17850	-0-	-2424	-0-	41	1 15796 3	Y	1829	1789	0	84
						1	4 2012 9					
02	18676 X	14776	-0-	-3900	-0-	42	1 13127 3	Y	1461	1468	0	77
						1607	9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158				
09	19230 X	16440	-0-	-2790	-0-	37	1 14920 3	Y	1347	1331	0	59
						1	4 1482 9					
10	19871 X	14452	-0-	-5419	-0-	36	1 13394 3	Y	927	936	0	50
						2	4 1020 9					
11	18750 X	16223	-0-	-2527	-0-	38	1 14745 3	Y	1308	1291	0	67
						1	4 1439 9					
12	17453 X	16904	-0-	-549	-0-	39	1 14950 3	Y	1740	1758	0	49
						1	4 1914 9					
01	16988 X	15297	-0-	-1691	-0-	36	1 13881 3	Y	1254	1245	0	58
						1	4 1379 9					
02	15892 X	13461	-0-	-2431	-0-	39	1 12150 3	Y	1156	1153	0	61
						1272	9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642				
09	20730 X	17223	-0-	-3507	-0-	39	1 15512 3	Y	1519	1516	0	67
						1	4 1671 9					
10	21421 X	15920	-0-	-5501	-0-	39	1 14520 3	Y	1235	1236	0	66
						2	4 1359 9					
11	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	52	1 20012 3	Y	1808	1782	0	92
						1	4 1989 9					
12	23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	55	1 21078 3	Y	1885	1923	0	54
						1	4 2074 9					
01	25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	60	1 23153 3	Y	1829	1799	0	84
						1	4 2012 9					
02	21315 X	16455	-0-	-4860	-0-	47	1 14861 3	Y	1406	1416	0	74
						1547	9					
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268331		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8464 - 14640	
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
09	14220 X	8447	-0-	-5773	-0-	19 1	7771 3	Y	597	600 0		26
						657 9						
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	33 1	12254 3	Y	290	300 0		16
						1 4	319 9					
11	12540 X	11525	-0-	-1015	-0-	29 1	11030 3	Y	424	418 0		22
						466 9						
12	12958 X	11070	-0-	-1888	-0-	28 1	10526 3	Y	468	477 0		13
						1 4	515 9					
01	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	33 1	13004 3	Y	705	686 0		32
						1 4	776 9					
02	11803 X	10783	-0-	-1020	-0-	31 1	9894 3	Y	780	771 0		41
						858 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268332		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7957		PERF. 8434 - 14800	
09	19440 X	13294	-0-	-6146	-0-	30 1	12094 3	Y	1064	1066 0		47
						1170 9						
10	20088 X	14167	-0-	-5921	-0-	36 1	13131 3	Y	907	905 0		49
						2 4	998 9					
11	18960 X	17258	-0-	-1702	-0-	41 1	15756 3	Y	1328	1309 0		68
						1461 9						
12	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	48 1	18402 3	Y	1649	1670 0		47
						1 4	1814 9					
01	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	39 1	15259 3	Y	1222	1213 0		56
						1 4	1344 9					
*02	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	54 1	16902 3	Y	1290	1278 0		68
						1419 9						
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 268333		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7352 - 12364	
09	8340 X	7565	-0-	-775	-0-	49 1	6339 3	Y	1070	1058 1		62
						1177 9						
10	9145 X	6783	-0-	-2362	-0-	45 1	5630 3	Y	1007	1026 1		43
						1108 9						
11	8850 X	7376	-0-	-1474	-0-	61 1	6525 3	Y	718	704 1		57
						790 9						
12	9145 X	4326	-0-	-4819	-0-	27 1	3693 3	Y	551	554 1		54
						606 9						
01	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	66 1	10168 3	Y	780	757 1		77
						858 9						
*02	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	38 1	7467 3	Y	777	800 1		54
						855 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 268334		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7276		PERF. 8749 - 15047	
09	19320 X	12858	-0-	-6462	-0-	30 1	12023 3	Y	731	737 0		32
						1 4	804 9					
10	19561 X	5709	-0-	-13852	-0-	14 1	5236 3	Y	416	426 0		22
						1 4	458 9					
11	17940 X	5547	-0-	-12393	-0-	13 1	4881 3	Y	594	586 0		30
						653 9						
12	17546 X	6859	-0-	-10687	-0-	16 1	6221 3	Y	565	579 0		16
						622 9						
01	8246 X	4368	-0-	-3878	-0-	10 1	3948 3	Y	373	372 0		17
						410 9						
02	7714 X	4364	-0-	-3350	-0-	12 1	3828 3	Y	476	468 0		25
						524 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268341	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	7122 - 11740		
M O	ALLOW 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
09	6060 X	6	-0-	-6054	-0-	6	3			Y	-0-			24
10	6262 X	1039	-0-	-5223	-0-	304	1	682	3	Y	47	42	1	29
11	3180 X	1993	-0-	-1187	-0-	252	1	1147	3	Y	539	518	1	50
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	217	1	2123	3	Y	659	655	1	54
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	236	1	2066	3	Y	246	265	1	35
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	252	1	2137	3	Y	135	152	1	18
						1	4	149	9					
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	268342	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7483 - 12422		
09	23646 X	5486	-0-	-18160	-0-	40	1	5140	3	Y	278	283	1	16
10	5580 X	5052	-0-	-528	-0-	306	9	4708	3	Y	278	282	1	12
11	7980 X	3733	-0-	-4247	-0-	32	1	3428	3	Y	248	240	1	20
12	8246 X	1845	-0-	-6401	-0-	273	9	1675	3	Y	144	150	1	14
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	14	1	2205	3	Y	307	291	1	30
*02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	338	9	2057	3	Y	365	370	1	25
						402	9							
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	268343	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7807 - 12190		
09	18601 X	6078	-0-	-12523	-0-	44	1	5661	3	Y	339	342	1	20
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	373	9	5282	3	Y	701	691	1	30
11	5280 X	3553	-0-	-1727	-0-	42	1	3267	3	Y	232	244	1	18
12	6293 X	1783	-0-	-4510	-0-	771	9	1640	3	Y	119	125	1	12
01	6293 X	3538	-0-	-2755	-0-	31	1	3236	3	Y	255	242	1	25
02	5887 X	3776	-0-	-2111	-0-	255	9	3442	3	Y	287	292	1	20
						12	1							
						131	9							
						21	1							
						281	9							
						18	1							
						316	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		63H	RRCID ->	268363	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	9032 - 14196		
09	10530 X	8685	-0-	-1845	-0-	250	1	7988	3	Y	406	396	1	43
10	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	447	9	9312	3	Y	423	421	1	45
11	10110 X	9986	-0-	-124	-0-	293	1	465	9	Y	367	380	1	32
12	10447 X	8600	-0-	-1847	-0-	1	4	9291	3	Y	364	362	1	34
01	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	291	1	8379	3	Y	358	347	1	45
*02	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	404	9	7404	3	Y	339	338	1	46
						248	1							
						400	9							
						266	1							
						394	9							
						222	1							
						373	9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
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
-----													
09	13740	X	12335	-0-	-1405	-0-	388 1	10570 3	Y	1252	1279 0		62
							1377 9						
10	14198	X	10221	-0-	-3977	-0-	335 1	8793 3	Y	994	1014 0		42
							1093 9						
11	13260	X	12657	-0-	-603	-0-	525 1	10877 3	Y	1139	1114 0		67
							2 4						
12	13702	X	12206	-0-	-1496	-0-	472 1	10451 3	Y	1165	1188 0		44
							1 4						
01	13702	X	11858	-0-	-1844	-0-	404 1	9903 3	Y	1399	1361 0		82
							12 4						
02	12238	X	11366	-0-	-872	-0-	397 1	9980 3	Y	887	902 0	25 1	42
							13 4						
								976 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
09	8910	X	5714	-0-	-3196	-0-	158 1	5046 3	Y	464	448 1		49
							510 9						
10	9207	X	6625	-0-	-2582	-0-	183 1	5834 3	Y	553	543 1		59
							608 9						
11	6630	X	6057	-0-	-573	-0-	167 1	5331 3	Y	508	522 1		45
							559 9						
12	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	153 1	4901 3	Y	461	463 1		43
							507 9						
01	6634	X	4376	-0-	-2258	-0-	116 1	3674 3	Y	533	508 1		68
							586 9						
02	6206	X	4966	-0-	-1240	-0-	129 1	4295 3	Y	493	494 1		67
							542 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
09	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	60 1	13154 3	Y	1495	1449 1		73
							1645 9						
10	15500	X	1345	-0-	-14155	-0-	5 1	1150 3	Y	173	236 1		10
							190 9						
11	15000	X	13120	-0-	-1880	-0-	57 1	11885 3	Y	1071	1005 1		76
							1178 9						
12	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	78 1	17524 3	Y	1754	1737 1		93
							2 4						
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	64 1	13252 3	Y	1479	1502 1		70
							1627 9						
*02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	67 1	12711 3	Y	1293	1295 1		68
							1422 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
09	7980	X	7864	-0-	-116	-0-	34 1	7443 3	Y	352	345 1		17
							387 9						
10	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	49 1	11161 3	Y	760	734 1		43
							836 9						
11	9600	X	8823	-0-	-777	-0-	39 1	8034 3	Y	682	676 1		49
							750 9						
12	9920	X	8302	-0-	-1618	-0-	33 1	7561 3	Y	643	658 1		34
							1 4						
01	12059	X	5081	-0-	-6978	-0-	21 1	4382 3	Y	616	621 1		29
							678 9						
02	11281	X	4677	-0-	-6604	-0-	21 1	3963 3	Y	630	626 1		33
							693 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-		50 1	10908 3	Y	777	759 1	38
								855 9					
10		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-		50 1	11528 3	Y	866	855 1	49
								953 9					
11		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-		67 1	13928 3	Y	928	911 1	66
								1021 9					
12		12400 X	11999	-0-	-401	-0-		49 1	11047 3	Y	820	843 1	43
								1 4	902 9				
01		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-		57 1	11766 3	Y	948	946 1	45
								1043 9					
02		14529 X	13357	-0-	-1172	-0-		64 1	12141 3	Y	1047	1037 1	55
								1152 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315													
09		5370 X	565	-0-	-4805	-0-		2 1	500 3	Y	57	57 1	3
								63 9					
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
										Y	-0-		-0-
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373													
09		7020 X	6020	-0-	-1000	-0-		24 1	5224 3	Y	702	682 1	34
								772 9					
10		7254 X	6009	-0-	-1245	-0-		23 1	5314 3	Y	611	610 1	35
								672 9					
11		7020 X	3528	-0-	-3492	-0-		13 1	2797 3	Y	653	641 1	47
								718 9					
12		6386 X	5271	-0-	-1115	-0-		20 1	4595 3	Y	595	611 1	31
								1 4	655 9				
01		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-		35 1	7290 3	Y	552	557 1	26
								607 9					
*02		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-		50 1	9421 3	Y	862	843 1	45
								948 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393													
09		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-		36 1	7859 3	Y	968	938 1	47
								1065 9					
10		9145 X	7861	-0-	-1284	-0-		31 1	7102 3	Y	662	671 1	38
								728 9					
11		8850 X	3795	-0-	-5055	-0-		15 1	3039 3	Y	674	664 1	48
								741 9					
12		9269 X	5444	-0-	-3825	-0-		22 1	4904 3	Y	471	494 1	25
								518 9					
01		6634 X	5550	-0-	-1084	-0-		24 1	5074 3	Y	411	416 1	20
								452 9					
02		6206 X	3233	-0-	-2973	-0-		14 1	2695 3	Y	476	471 1	25
								524 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
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
09		10650 X	8544	-0-	-2106	-0-	232 1	7397 3	Y	832	794 1	7 8		87
							915 9							
10		11005 X	9413	-0-	-1592	-0-	257 1	8173 3	Y	894	886 1			95
							983 9							
11		9090 X	8453	-0-	-637	-0-	229 1	7335 3	Y	808	832 1			71
							889 9							
12		9393 X	8220	-0-	-1173	-0-	222 1	7096 3	Y	820	815 1			76
							902 9							
01		9424 X	6756	-0-	-2668	-0-	181 1	5706 3	Y	790	766 1			100
							869 9							
02		8816 X	7489	-0-	-1327	-0-	195 1	6510 3	Y	713	717 1			96
							784 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
09		10200 X	8407	-0-	-1793	-0-	260 1	7090 3	Y	961	978 0			47
							1057 9							
10		10540 X	6992	-0-	-3548	-0-	219 1	5752 3	Y	928	936 0			39
							1021 9							
11		10200 X	8118	-0-	-2082	-0-	321 1	6675 3	Y	1018	997 0			60
							2 4	1120 9						
12		9176 X	7620	-0-	-1556	-0-	283 1	6272 3	Y	967	990 0			37
							1 4	1064 9						
01		9176 X	7293	-0-	-1883	-0-	246 1	6039 3	Y	909	893 0			53
							8 4	1000 9						
02		8120 X	7064	-0-	-1056	-0-	237 1	5963 3	Y	778	779 0	16 1		36
							8 4	856 9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
09		7020 X	5145	-0-	-1875	-0-	162 1	4416 3	Y	515	572 0			25
							567 9							
10		8060 X	6206	-0-	-1854	-0-	211 1	5526 3	Y	426	433 0			18
							469 9							
11		7800 X	4452	-0-	-3348	-0-	172 1	3576 3	Y	639	619 0			38
							1 4	703 9						
12		8060 X	4716	-0-	-3344	-0-	171 1	3797 3	Y	680	692 0			26
							748 9							
01		7192 X	4104	-0-	-3088	-0-	136 1	3346 3	Y	562	555 0			33
							4 4	618 9						
02		5800 X	4639	-0-	-1161	-0-	130 1	3262 3	Y	1130	1100 0	10 1		53
							4 4	1243 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
09		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	125 1	8192 3	Y	1100	1093 1			26
							1 4	1210 9						
10		14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	202 1	13295 3	Y	1269	1269 1			26
							1 4	1396 9						
11		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	193 1	10540 3	Y	1115	1103 1			38
							8 4	1227 9						
12		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	210 1	10972 3	Y	1150	1157 1			31
							3 4	1265 9						
01		11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	207 1	10082 3	Y	1083	1084 1			30
							1 4	1191 9						
*02		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	194 1	9404 3	Y	1021	1020 1			31
							1123 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	268648	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8358 - 13400	
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
09		10050 X	8590	-0-	-1460	-0-	118 1	7701 3	Y	700	695 1		16
							1 4	770 9					
10		15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	218 1	14418 3	Y	1159	1151 1		24
							1 4	1275 9					
11		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	205 1	11216 3	Y	1030	1019 1		35
							9 4	1133 9					
12		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	241 1	12546 3	Y	1061	1067 1		29
							4 4	1167 9					
01		15903 X	13612	-0-	-2291	-0-	250 1	12207 3	Y	1049	1049 1		29
							1 4	1154 9					
02		14877 X	12144	-0-	-2733	-0-	224 1	10841 3	Y	981	980 1		30
							1079 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9081 - 13838	
09		12840 X	9641	-0-	-3199	-0-	284 1	9038 3	Y	290	280 1		31
							319 9						
10		10881 X	8994	-0-	-1887	-0-	263 1	8391 3	Y	309	307 1		33
							340 9						
11		10530 X	8602	-0-	-1928	-0-	252 1	8061 3	Y	263	273 1		23
							289 9						
12		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	295 1	9443 3	Y	302	297 1		28
							332 9						
01		9951 X	8877	-0-	-1074	-0-	265 1	8335 3	Y	252	248 1		32
							277 9						
02		9309 X	8147	-0-	-1162	-0-	229 1	7646 3	Y	247	246 1		33
							272 9						
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8756 - 13406	
09		17250 X	16173	-0-	-1077	-0-	227 1	14804 3	Y	1036	1033 1		24
							2 4	1140 9					
10		18290 X	15469	-0-	-2821	-0-	217 1	14301 3	Y	864	870 1		18
							1 4	950 9					
11		17700 X	12339	-0-	-5361	-0-	206 1	11306 3	Y	744	737 1		25
							9 4	818 9					
12		18290 X	12365	-0-	-5925	-0-	215 1	11246 3	Y	819	822 1		22
							3 4	901 9					
01		15655 X	12084	-0-	-3571	-0-	223 1	10857 3	Y	912	909 1		25
							1 4	1003 9					
02		14645 X	11709	-0-	-2936	-0-	219 1	10645 3	Y	768	769 1		24
							845 9						
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	268677	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	9098 - 13402	
09		15870 X	15434	-0-	-436	-0-	213 1	13943 3	Y	1160	1153 1		27
							2 4	1276 9					
10		16988 X	16108	-0-	-880	-0-	222 1	14616 3	Y	1153	1156 1		24
							2 4	1268 9					
11		16440 X	13110	-0-	-3330	-0-	214 1	11717 3	Y	1064	1052 1		36
							9 4	1170 9					
12		16988 X	13438	-0-	-3550	-0-	229 1	11966 3	Y	1127	1133 1		30
							3 4	1240 9					
01		16120 X	13510	-0-	-2610	-0-	245 1	11968 3	Y	1178	1176 1		32
							1 4	1296 9					
02		15080 X	12821	-0-	-2259	-0-	235 1	11412 3	Y	1067	1066 1		33
							1174 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10680 X	6731	-0-	-3949	-0-	293	1	6028	3	Y	373	348	1	67
						410	9							
10	9269 X	7389	-0-	-1880	-0-	325	1	6596	3	Y	425	435	1	57
						468	9							
11	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	429	1	8110	3	Y	340	352	1	45
						374	9							
12	6944 X	6626	-0-	-318	-0-	325	1	5871	3	Y	391	383	1	53
						430	9							
01	7378 X	6378	-0-	-1000	-0-	335	1	5630	3	Y	375	368	1	60
						413	9							
02	8613 X	6410	-0-	-2203	-0-	336	1	5725	3	Y	317	329	1	48
						349	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
09	7830 X	6918	-0-	-912	-0-	295	1	6034	3	Y	535	505	1	96
						589	9							
10	8091 X	7388	-0-	-703	-0-	318	1	6480	3	Y	536	560	1	72
						590	9							
11	7830 X	6949	-0-	-881	-0-	326	1	6147	3	Y	433	447	1	58
						476	9							
12	7874 X	6323	-0-	-1551	-0-	302	1	5461	3	Y	509	498	1	69
						560	9							
01	7378 X	3902	-0-	-3476	-0-	194	1	3272	3	Y	396	402	1	63
						436	9							
02	6902 X	3701	-0-	-3201	-0-	185	1	3133	3	Y	348	359	1	52
						383	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
09	4470 X	3893	-0-	-577	-0-	38	1	2593	3	Y	1147	1150	1	12
						1262	9							
10	4619 X	4348	-0-	-271	-0-	62	1	2764	3	Y	1384	1355	1	41
						1522	9							
11	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	63	1	4169	3	Y	1021	1044	1	18
						1123	9							
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	59	1	4583	3	Y	1045	1038	1	23
						1	4	1150	9			2	8	
01	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	53	1	2964	3	Y	1025	1029	1	19
						1128	9							
02	5191 X	4420	-0-	-771	-0-	70	1	2966	3	Y	1257	1256	1	20
						1	4	1383	9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	268741	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8469 - 13468
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		
09	13890 X	8811	-0-	-5079	-0-	45 1 807 9	7959 3	Y	734	723 0	40		
10	14353 X	9035	-0-	-5318	-0-	48 1 1 4	8099 3	Y	806	793 0	53		
11	9420 X	8631	-0-	-789	-0-	48 1 2 4	7659 3	Y	838	849 0	42		
12	9734 X	6195	-0-	-3539	-0-	34 1 3 4	5265 3	Y	812	812 0	34	8	3
01	9734 X	4631	-0-	-5103	-0-	29 1 409 9	4193 3	Y	372	388 0	18		
02	8526 X	5693	-0-	-2833	-0-	33 1 589 9	5071 3	Y	535	521 0	32		
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	268742	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8815 - 13689
09	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	11370 3	Y	1255	1238 0	69		
10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	72 1 2 4	12255 3	Y	1154	1148 0	75		
11	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	73 1 4 4	11854 3	Y	1713	1702 0	86		
12	14229 X	13191	-0-	-1038	-0-	74 1 6 4	11562 3	Y	1408	1420 0	60	14	3
01	12989 X	12346	-0-	-643	-0-	73 1 1486 9	10787 3	Y	1351	1346 0	65		
02	12151 X	10751	-0-	-1400	-0-	62 1 2 4	9592 3	Y	995	1001 0	59		
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268745	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8926 - 14076
09	9870 X	9089	-0-	-781	-0-	43 1 1429 9	7617 3	Y	1299	1280 0	71		
10	10199 X	5169	-0-	-5030	-0-	26 1 1 4	4363 3	Y	708	733 0	46		
11	9450 X	4835	-0-	-4615	-0-	26 1 1 4	4186 3	Y	565	583 0	28		
12	9548 X	8408	-0-	-1140	-0-	46 1 4 4	7222 3	Y	1033	1007 0	44	10	3
01	9393 X	7530	-0-	-1863	-0-	42 1 1319 9	6169 3	Y	1199	1185 0	58		
02	8787 X	6326	-0-	-2461	-0-	36 1 868 9	5422 3	Y	789	800 0	47		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	66H	RRCID ->	268823	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9131 - 13368
09	11970 X	10382	-0-	-1588	-0-	300 1 523 9	9559 3	Y	475	460 1	50		
10	12369 X	10880	-0-	-1489	-0-	314 1 1 4	9975 3	Y	536	529 1	57		
11	11460 X	9734	-0-	-1726	-0-	278 1 591 9	8865 3	Y	537	547 1	47		
12	11067 X	9828	-0-	-1239	-0-	279 1 603 9	8946 3	Y	548	544 1	51		
01	9455 X	8301	-0-	-1154	-0-	239 1 557 9	7505 3	Y	506	493 1	64		
02	8845 X	8625	-0-	-220	-0-	236 1 496 9	7893 3	Y	451	454 1	61		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
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
-----														
09		10530 X	10277	-0-	-253	-0-	301 1	9567 3	Y	372	361 1			39
							409 9							
10		10881 X	9323	-0-	-1558	-0-	269 1	8586 3	Y	425	419 1			45
							468 9							
11		11280 X	9222	-0-	-2058	-0-	268 1	8541 3	Y	375	387 1			33
							413 9							
12		11656 X	9873	-0-	-1783	-0-	285 1	9125 3	Y	421	415 1			39
							463 9							
01		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	390 1	12288 3	Y	401	389 1			51
							441 9							
02		9947 X	9357	-0-	-590	-0-	262 1	8735 3	Y	327	334 1			44
							360 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
-----														
09		8010 X	7558	-0-	-452	-0-	132 1	6140 3	Y	1169	1162 0			84
							1286 9							
10		9083 X	7491	-0-	-1592	-0-	137 1	6057 3	Y	1179	1188 0			75
							1297 9							
11		8790 X	5503	-0-	-3287	-0-	159 1	4147 3	Y	1088	1056 0			107
							1197 9							
12		9083 X	4035	-0-	-5048	-0-	84 1	2085 3	Y	1696	1647 0			156
							1866 9							
01		7905 X	4260	-0-	-3645	-0-	81 1	2132 3	Y	1861	1890 0			127
							2047 9							
02		7308 X	3923	-0-	-3385	-0-	73 1	1816 3	Y	1849	1870 0			106
							2034 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
-----														
09		7320 X	5533	-0-	-1787	-0-	80 1	3737 3	Y	1560	1564 0			112
							1716 9							
10		6386 X	5938	-0-	-448	-0-	92 1	4086 3	Y	1600	1610 0			102
							1760 9							
11		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	193 1	5028 3	Y	1597	1543 0			156
							1757 9							
12		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	205 1	5071 3	Y	1417	1442 0	1 8		130
							1559 9							
01		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	198 1	5203 3	Y	1331	1370 0			91
							1464 9							
02		6757 X	6591	-0-	-166	-0-	236 1	5885 3	Y	427	493 0			25
							470 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
-----														
09		10050 X	9677	-0-	-373	-0-	415 1	8524 3	Y	671	625 1			121
							738 9							
10		11036 X	7777	-0-	-3259	-0-	330 1	6710 3	Y	670	701 1			90
							737 9							
11		11790 X	6611	-0-	-5179	-0-	299 1	5650 3	Y	602	612 1			80
							662 9							
12		12183 X	7006	-0-	-5177	-0-	323 1	5852 3	Y	755	733 1			102
							831 9							
01		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	483 1	8123 3	Y	650	649 1			103
							715 9							
*02		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	344 1	5866 3	Y	460	494 1			69
							506 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268896	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 6532	- 11015		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8580 X	6489	-0-	-2091	-0-	397 1 1 4	5802 3 289 9	Y	263	141 0	116 1	110
10	9548 X	7026	-0-	-2522	-0-	451 1 299 9	6276 3	Y	272	13 0	313 1	56
11	9240 X	6629	-0-	-2611	-0-	320 1 1 4	5970 3 338 9	Y	307	302 1	5 8	56
12	9548 X	7486	-0-	-2062	-0-	402 1 2 4	6756 3 326 9	Y	296	294 1	19 8	39
01	8246 X	6726	-0-	-1520	-0-	388 1 320 9	6018 3	Y	291	212 1	10 8	108
02	6583 X	6151	-0-	-432	-0-	341 1 380 9	5430 3	Y	345	384 1		69
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268899	COMPL. DATE 10/06/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF. 6350	- 10944		
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	330 1 1 4	4836 3 184 9	Y	167	30 0	73 1	70
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	386 1 171 9	5368 3	Y	155	8 0	185 1	32
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	304 1 1 4	5656 3 200 9	Y	182	180 1		34
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	313 1 1 4	5245 3 218 9	Y	198	204 1		28
01	5921 X	3272	-0-	-2649	-0-	188 1 166 9	2918 3	Y	151	121 1		58
02	5945 X	5495	-0-	-450	-0-	318 1 1 4	5076 3 100 9	Y	91	131 1		18
FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID -> 268901	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 7063	- 11946		
09	12840 X	9050	-0-	-3790	-0-	113 1 1 4	7817 3 1119 9	Y	1017	1008 0		24
10	13268 X	8688	-0-	-4580	-0-	104 1 963 9	7621 3	Y	875	860 0	25 8	14
11	8580 X	6833	-0-	-1747	-0-	80 1 1 4	6114 3 638 9	Y	580	582 0		12
12	9362 X	7651	-0-	-1711	-0-	87 1 4 4	6396 3 1164 9	Y	1058	1055 0		15
01	9362 X	8073	-0-	-1289	-0-	96 1 5 4	6876 3 1096 9	Y	996	986 0		25
*02	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	122 1 8 4	7717 3 1344 9	Y	1222	1225 0		22
FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220	- 11764		
09	9570 X	6779	-0-	-2791	-0-	86 1 756 9	5937 3	Y	687	683 0		16
10	9889 X	6774	-0-	-3115	-0-	80 1 837 9	5857 3	Y	761	740 0	25 8	12
11	9570 X	7738	-0-	-1832	-0-	91 1 2 4	6953 3 692 9	Y	629	628 0		13
12	9238 X	8891	-0-	-347	-0-	109 1 6 4	7949 3 827 9	Y	752	754 0		11
01	7440 X	6848	-0-	-592	-0-	84 1 4 4	6016 3 744 9	Y	676	670 0		17
*02	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	105 1 7 4	6697 3 858 9	Y	780	783 0		14

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490														
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
-----														
09		6240 X	5255	-0-	-985	-0-	88 1	4068 3	Y	Y	999	1006 0		72
							1099 9							
10		7378 X	6001	-0-	-1377	-0-	103 1	4542 3	Y	Y	1233	1226 0		79
							1356 9							
11		7140 X	6143	-0-	-997	-0-	175 1	4576 3	Y	Y	1265	1220 0		124
							1392 9							
12		7378 X	5503	-0-	-1875	-0-	174 1	4313 3	Y	Y	924	963 0		85
							1016 9							
01		6014 X	5627	-0-	-387	-0-	163 1	4297 3	Y	Y	1061	1074 0		72
							1167 9							
02		5945 X	4905	-0-	-1040	-0-	152 1	3805 3	Y	Y	862	885 0		49
							948 9							
-----														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074														
09		7110 X	4237	-0-	-2873	-0-	258 1	3780 3	Y	Y	181	61 0	80 1	76
							199 9							
10		7347 X	3847	-0-	-3500	-0-	253 1	3509 3	Y	Y	77	9 0	128 1	16
							85 9							
11		6090 X	2476	-0-	-3614	-0-	126 1	2341 3	Y	Y	7	22 1		1
							1 4							
12		6293 X	2534	-0-	-3759	-0-	143 1	2390 3	Y	Y	-0-	1 1		-0-
							1 4							
01		4402 X	3890	-0-	-512	-0-	229 1	3558 3	Y	Y	94	58 1		36
							103 9							
02		4089 X	3046	-0-	-1043	-0-	173 1	2761 3	Y	Y	102	118 1		20
							112 9							
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
09		24390 X	22587	-0-	-1803	-0-	45 1	21786 3	Y	Y	678	590 0	87 1	15
							10 4							
10		24521 X	21928	-0-	-2593	-0-	42 1	21051 3	Y	Y	758	749 0		24
							1 4							
11		25830 X	20028	-0-	-5802	-0-	35 1	19260 3	Y	Y	666	673 0		17
							733 9							
12		26691 X	23323	-0-	-3368	-0-	31 1	22502 3	Y	Y	718	712 0		23
							790 9							
01		21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	28 1	20903 3	Y	Y	658	659 0		22
							724 9							
*02		18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	24 1	17982 3	Y	Y	671	668 0		25
							738 9							
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
09		13080 X	12339	-0-	-741	-0-	25 1	11807 3	Y	Y	455	396 0	57 1	10
							6 4							
10		13516 X	10311	-0-	-3205	-0-	20 1	9830 3	Y	Y	419	415 0		14
							461 9							
11		13020 X	10776	-0-	-2244	-0-	19 1	10260 3	Y	Y	452	454 0		12
							497 9							
12		13454 X	12137	-0-	-1317	-0-	16 1	11603 3	Y	Y	471	468 0		15
							518 9							
01		13454 X	11609	-0-	-1845	-0-	15 1	11113 3	Y	Y	437	437 0		15
							481 9							
02		11919 X	10391	-0-	-1528	-0-	13 1	9865 3	Y	Y	466	451 0	13 8	17
							513 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916													
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
09		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	25 1	11759 3	Y	445	387 0	57 1	10
							5 4	490 9					
10		12989 X	11923	-0-	-1066	-0-	23 1	11361 3	Y	490	484 0		16
							539 9						
11		12570 X	11344	-0-	-1226	-0-	20 1	10783 3	Y	492	495 0		13
							541 9						
12		12989 X	12215	-0-	-774	-0-	16 1	11656 3	Y	494	491 0		16
							543 9						
01		12679 X	12451	-0-	-228	-0-	16 1	11873 3	Y	511	510 0		17
							562 9						
*02		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	16 1	11932 3	Y	657	650 0		24
							723 9						
-----													
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556													
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	38 1	2585 3	Y	1124	1124 1		12
							1236 9						
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	56 1	2494 3	Y	1404	1374 1		42
							1544 9						
11		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	53 1	3500 3	Y	972	994 1	3 8	17
							1069 9						
12		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	58 1	4515 3	Y	1009	988 1	16 8	22
							1110 9						
01		4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	36 1	1987 3	Y	852	858 1		16
							937 9						
02		4466 X	3856	-0-	-610	-0-	60 1	2582 3	Y	1103	1102 1		17
							1 4	1213 9					
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808													
09		11460 X	10681	-0-	-779	-0-	21 1	10148 3	Y	461	402 0	57 1	10
							5 4	507 9					
10		11377 X	10040	-0-	-1337	-0-	19 1	9489 3	Y	484	478 0		16
							532 9						
11		11010 X	9541	-0-	-1469	-0-	16 1	9007 3	Y	471	475 0		12
							518 9						
12		11377 X	10329	-0-	-1048	-0-	14 1	9797 3	Y	471	468 0		15
							518 9						
01		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	13 1	9570 3	Y	479	478 0		16
							527 9						
*02		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	13 1	9563 3	Y	554	550 0		20
							609 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101													
09		14490 X	12060	-0-	-2430	-0-	53 1	9369 3	Y	2397	2337 0		131
							1 4	2637 9					
10		14632 X	11367	-0-	-3265	-0-	54 1	9034 3	Y	2071	2067 0		135
							1 4	2278 9					
11		13830 X	9871	-0-	-3959	-0-	50 1	8060 3	Y	1598	1653 0		80
							3 4	1758 9					
12		14012 X	10122	-0-	-3890	-0-	54 1	8487 3	Y	1433	1438 0	14 3	61
							5 4	1576 9					
01		13237 X	10912	-0-	-2325	-0-	59 1	8683 3	Y	1973	1939 0		95
							2170 9						
02		11658 X	9516	-0-	-2142	-0-	52 1	7946 3	Y	1379	1392 0		82
							1 4	1517 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
-----															
09		12120 X	9365	-0-	-2755	-0-	44	1	7745	3	Y	1433	1403	0	79
							1576	9							
10		11625 X	8827	-0-	-2798	-0-	43	1	7331	3	Y	1320	1313	0	86
							1	4	1452	9					
11		10500 X	9053	-0-	-1447	-0-	47	1	7451	3	Y	1412	1427	0	71
							2	4	1553	9					
12		10416 X	8881	-0-	-1535	-0-	46	1	7226	3	Y	1459	1454	0	62
							4	4	1605	9			14	3	
01		9889 X	8489	-0-	-1400	-0-	47	1	6871	3	Y	1428	1421	0	69
							1571	9							
02		9048 X	6979	-0-	-2069	-0-	37	1	5656	3	Y	1169	1168	0	70
							1286	9							
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909															
-----															
09		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	40	1	7030	3	Y	1403	1383	0	77
							1543	9							
10		8835 X	7237	-0-	-1598	-0-	34	1	5674	3	Y	1389	1375	0	91
							1	4	1528	9					
11		8730 X	6274	-0-	-2456	-0-	30	1	4964	3	Y	1162	1195	0	58
							2	4	1278	9					
12		9021 X	6520	-0-	-2501	-0-	32	1	4969	3	Y	1378	1365	0	58
							3	4	1516	9			13	3	
01		9021 X	6904	-0-	-2117	-0-	35	1	5257	3	Y	1465	1452	0	71
							1612	9							
02		8323 X	6594	-0-	-1729	-0-	34	1	5209	3	Y	1228	1226	0	73
							1351	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445															
-----															
09		9660 X	7393	-0-	-2267	-0-	219	1	5628	3	Y	1403	1415	0	55
							3	4	1543	9					
10		9982 X	7798	-0-	-2184	-0-	246	1	5972	3	Y	1432	1437	0	50
							5	4	1575	9					
11		9360 X	7890	-0-	-1470	-0-	261	1	6218	3	Y	1280	1238	0	92
							3	4	1408	9					
12		8742 X	7767	-0-	-975	-0-	255	1	6280	3	Y	1120	1175	0	37
							1232	9							
01		8184 X	8090	-0-	-94	-0-	280	1	6492	3	Y	1198	1173	0	62
							1318	9							
02		7627 X	7214	-0-	-413	-0-	281	1	5500	3	Y	1302	1286	0	78
							1	4	1432	9					
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247															
-----															
09		12660 X	8251	-0-	-4409	-0-	251	1	6437	3	Y	1417	1433	0	55
							4	4	1559	9					
10		9982 X	8145	-0-	-1837	-0-	264	1	6398	3	Y	1344	1352	0	47
							5	4	1478	9					
11		8490 X	6866	-0-	-1624	-0-	225	1	5366	3	Y	1156	1120	0	83
							3	4	1272	9					
12		8525 X	7994	-0-	-531	-0-	247	1	6067	3	Y	1526	1559	0	50
							1	4	1679	9					
01		8525 X	6949	-0-	-1576	-0-	210	1	4889	3	Y	1682	1646	0	86
							1850	9							
02		7975 X	5909	-0-	-2066	-0-	230	1	4507	3	Y	1065	1087	0	64
							1172	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	* * 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
-----													
09		8430 X	7073	-0-	-1357	-0-	221 1	5648 3	Y	1092	1103 0		42
							3 4	1201 9					
10		7967 X	7031	-0-	-936	-0-	222 1	5394 3	Y	1282	1279 0		45
							5 4	1410 9					
11		7440 X	5767	-0-	-1673	-0-	189 1	4500 3	Y	978	953 0		70
							2 4	1076 9					
12		7688 X	5708	-0-	-1980	-0-	176 1	4319 3	Y	1103	1137 0		36
							1213 9						
01		7688 X	6004	-0-	-1684	-0-	199 1	4625 3	Y	1073	1054 0		55
							1180 9						
02		6844 X	5592	-0-	-1252	-0-	224 1	4389 3	Y	889	891 0		53
							1 4	978 9					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113													
09		8490 X	5979	-0-	-2511	-0-	172 1	4413 3	Y	1265	1284 0		49
							2 4	1392 9					
10		8773 X	6776	-0-	-1997	-0-	225 1	5439 3	Y	1006	1020 0		35
							5 4	1107 9					
11		8490 X	7095	-0-	-1395	-0-	239 1	5678 3	Y	1068	1026 0		77
							3 4	1175 9					
12		7564 X	6309	-0-	-1255	-0-	202 1	4959 3	Y	1044	1087 0		34
							1148 9						
01		7068 X	5780	-0-	-1288	-0-	189 1	4388 3	Y	1094	1072 0		56
							1203 9						
02		6873 X	6558	-0-	-315	-0-	259 1	5066 3	Y	1121	1110 0		67
							1233 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056													
09		7230 X	6463	-0-	-767	-0-	214 1	5474 3	Y	702	709 0		27
							3 4	772 9					
10		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	259 1	6269 3	Y	735	736 0		26
							5 4	809 9					
11		7050 X	5955	-0-	-1095	-0-	209 1	4967 3	Y	705	680 0		51
							3 4	776 9					
12		7285 X	6566	-0-	-719	-0-	230 1	5667 3	Y	607	638 0		20
							1 4	668 9					
01		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	248 1	5746 3	Y	598	587 0		31
							1 4	658 9					
02		5858 X	5310	-0-	-548	-0-	224 1	4389 3	Y	634	627 0		38
							697 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594													
09		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	372 1	9546 3	Y	1761	1780 0		68
							5 4	1937 9					
10		12245 X	11828	-0-	-417	-0-	390 1	9447 3	Y	1803	1808 0		63
							8 4	1983 9					
11		11940 X	9172	-0-	-2768	-0-	303 1	7203 3	Y	1511	1466 0		108
							4 4	1662 9					
12		12338 X	8781	-0-	-3557	-0-	276 1	6778 3	Y	1569	1625 0		52
							1 4	1726 9					
01		12338 X	10119	-0-	-2219	-0-	348 1	8077 3	Y	1539	1512 0		79
							1 4	1693 9					
02		11455 X	8402	-0-	-3053	-0-	331 1	6473 3	Y	1453	1445 0		87
							1598 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	269136	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
09		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	230 1	5910 3	Y	1743	1760	0		68
							3 4	1917 9						
10		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	204 1	4933 3	Y	1916	1917	0		67
							4 4	2108 9						
11		6960 X	6238	-0-	-722	-0-	182 1	4335 3	Y	1563	1518	0		112
							2 4	1719 9						
12		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	218 1	5354 3	Y	1527	1589	0		50
							1 4	1680 9						
01		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	232 1	5386 3	Y	1234	1221	0		63
							1357 9							
*02		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	305 1	5966 3	Y	1611	1578	0		96
							1772 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	51H	RRCID ->	269181	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8582 - 14056	
09		14820 X	8330	-0-	-6490	-0-	26 1	7830 3	Y	430	445	1		16
							1 4	473 9						
10		15314 X	11445	-0-	-3869	-0-	26 1	10869 3	Y	499	491	1		24
							1 4	549 9						
11		12990 X	9132	-0-	-3858	-0-	21 1	8594 3	Y	469	474	1		19
							1 4	516 9						
12		12555 X	9951	-0-	-2604	-0-	22 1	9269 3	Y	599	593	1		25
							1 4	659 9						
01		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	23 1	7919 3	Y	476	484	1		17
							1 4	524 9						
*02		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	25 1	7433 3	Y	454	448	1		23
							1 4	499 9						
-----														
WORTHHEY RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	269239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	9096 - 12441	
09		15090 X	14880	-0-	-210	-0-	23 1	13846 3	Y	918	796	0	115 1	16
							1 4	1010 9						
10		15593 X	15418	-0-	-175	-0-	20 1	13211 3	Y	1980	1946	0		50
							9 4	2178 9						
11		15630 X	13835	-0-	-1795	-0-	37 1	13265 3	Y	484	521	0		13
							1 4	532 9						
12		16151 X	13533	-0-	-2618	-0-	62 1	12989 3	Y	436	438	0		11
							2 4	480 9						
01		16151 X	14981	-0-	-1170	-0-	68 1	14314 3	Y	540	542	0		9
							5 4	594 9						
*02		15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	46 1	14903 3	Y	580	577	0		12
							1 4	638 9						
-----														
WORTHHEY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	269240	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	9104 - 12529	
09		16740 X	14750	-0-	-1990	-0-	23 1	14183 3	Y	494	412	0	63 1	8
							1 4	543 9						
10		16616 X	14314	-0-	-2302	-0-	21 1	13764 3	Y	473	469	0		12
							9 4	520 9						
11		15720 X	14857	-0-	-863	-0-	40 1	14264 3	Y	501	499	0		14
							2 4	551 9						
12		16244 X	15186	-0-	-1058	-0-	70 1	14608 3	Y	460	462	0		12
							2 4	506 9						
01		16213 X	15576	-0-	-637	-0-	71 1	14916 3	Y	531	534	0		9
							5 4	584 9						
*02		16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	50 1	16192 3	Y	549	547	0		11
							2 4	604 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WORTHY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	21 1	12691 3	Y	395	342 0	52 1	7
						1 4	435 9					
10	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	20 1	13333 3	Y	413	410 0		10
						9 4	454 9					
11	14100 X	13638	-0-	-462	-0-	37 1	13152 3	Y	407	406 0		11
						1 4	448 9					
12	14570 X	11346	-0-	-3224	-0-	52 1	10925 3	Y	334	337 0		8
						2 4	367 9					
01	14570 X	12793	-0-	-1777	-0-	58 1	12227 3	Y	458	458 0		8
						4 4	504 9					
*02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	44 1	14171 3	Y	480	478 0		10
						1 4	528 9					
-----												
WORTHY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339				
09	15030 X	12215	-0-	-2815	-0-	19 1	11648 3	Y	498	432 0	74 1	8
						548 9						
10	14880 X	12806	-0-	-2074	-0-	18 1	12206 3	Y	522	517 0		13
						8 4	574 9					
11	13860 X	13569	-0-	-291	-0-	36 1	13017 3	Y	468	468 0		13
						1 4	515 9					
12	14322 X	14283	-0-	-39	-0-	66 1	13742 3	Y	430	432 0		11
						2 4	473 9					
01	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	69 1	14437 3	Y	502	505 0		8
						5 4	552 9					
*02	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	40 1	12901 3	Y	516	514 0		10
						1 4	568 9					
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647				
09	6600 X	6241	-0-	-359	-0-	273 1	5596 3	Y	338	315 1		61
						372 9						
10	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	308 1	6268 3	Y	362	374 1		49
						398 9						
11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	296 1	5601 3	Y	303	312 1		40
						333 9						
12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	337 1	6096 3	Y	374	364 1		50
						411 9						
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	393 1	6614 3	Y	305	307 1		48
						336 9						
02	6525 X	5883	-0-	-642	-0-	311 1	5286 3	Y	260	269 1		39
						286 9						
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662				
09	20730 X	19448	-0-	-1282	-0-	260 1	17729 3	Y	1313	1328 0		101
						15 4	1444 9					
10	25544 X	19884	-0-	-5660	-0-	251 1	18115 3	Y	1377	1374 0		104
						3 4	1515 9					
11	24720 X	15844	-0-	-8876	-0-	215 1	14465 3	Y	1054	1070 0		88
						5 4	1159 9					
12	25544 X	16895	-0-	-8649	-0-	231 1	15201 3	Y	1325	87 0	1243 1	83
						5 4	1458 9					
01	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	244 1	15100 3	Y	1321	477 0	845 1	82
						7 4	1453 9					
*02	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	215 1	12952 3	Y	1253	1232 0		103
						10 4	1378 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		39H	RRCID ->	269303	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8615 - 13183		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	3750 X	2487	-0-	-1263	-0-	18	1	2378	3	Y	83	82	1	16
						91	9							
10	3844 X	3371	-0-	-473	-0-	20	1	3227	3	Y	112	103	1	25
						1	4	123	9					
11	3720 X	3094	-0-	-626	-0-	21	1	2926	3	Y	134	136	1	23
						147	9							
12	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	22	1	2867	3	Y	140	139	1	24
						1	4	154	9					
01	3379 X	2846	-0-	-533	-0-	23	1	2666	3	Y	142	145	1	21
						1	4	156	9					
02	3161 X	2638	-0-	-523	-0-	21	1	2449	3	Y	152	146	1	27
						1	4	167	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8588 - 13406		
09	12330 X	7837	-0-	-4493	-0-	55	1	7432	3	Y	318	315	1	63
						350	9							
10	11997 X	7281	-0-	-4716	-0-	42	1	6757	3	Y	435	400	1	98
						3	4	479	9					
11	11610 X	7356	-0-	-4254	-0-	49	1	6716	3	Y	536	540	1	94
						1	4	590	9					
12	11997 X	6307	-0-	-5690	-0-	43	1	5621	3	Y	582	577	1	99
						3	4	640	9					
01	10168 X	6062	-0-	-4106	-0-	48	1	5486	3	Y	478	508	1	69
						2	4	526	9					
02	7569 X	6693	-0-	-876	-0-	52	1	6055	3	Y	532	506	1	95
						1	4	585	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153		
09	4920 X	4165	-0-	-755	-0-	29	1	3896	3	Y	218	213	1	43
						240	9							
10	6665 X	6274	-0-	-391	-0-	37	1	5910	3	Y	295	272	1	66
						2	4	325	9					
11	6450 X	5032	-0-	-1418	-0-	34	1	4586	3	Y	374	375	1	65
						1	4	411	9					
12	6665 X	5440	-0-	-1225	-0-	38	1	5026	3	Y	339	346	1	58
						3	4	373	9					
01	6262 X	5493	-0-	-769	-0-	44	1	5095	3	Y	320	332	1	46
						2	4	352	9					
02	5858 X	4194	-0-	-1664	-0-	33	1	3819	3	Y	310	301	1	55
						1	4	341	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026		
09	4350 X	1470	-0-	-2880	-0-	10	1	1375	3	Y	77	70	1	15
						85	9							
10	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	18	1	2876	3	Y	235	197	1	53
						1	4	259	9					
11	3540 X	3465	-0-	-75	-0-	23	1	3095	3	Y	315	313	1	55
						347	9							
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	23	1	3089	3	Y	377	368	1	64
						2	4	415	9					
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	26	1	2987	3	Y	545	530	1	79
						1	4	600	9					
02	3364 X	3240	-0-	-124	-0-	23	1	2716	3	Y	455	453	1	81
						501	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	EOM BALANCE
09	4860 X	3729	-0-	-1131	-0-	27 1 128 9	3574 3	Y	116 116 1	23
10	5022 X	4975	-0-	-47	-0-	29 1 2 4	4659 3 285 9	Y	259 224 1	58
11	4680 X	4382	-0-	-298	-0-	30 1 1 4	4037 3 314 9	Y	285 280 1 16 8	47
12	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	27 1 2 4	3574 3 224 9	Y	204 216 1	35
01	4960 X	3927	-0-	-1033	-0-	33 1 1 4	3680 3 213 9	Y	194 201 1	28
02	4640 X	3807	-0-	-833	-0-	30 1 1 4	3531 3 245 9	Y	223 211 1	40
-----										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557		
09	2820 X	1982	-0-	-838	-0-	14 1 95 9	1873 3	Y	86 78 1	17
10	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	15 1 1 4	2334 3 284 9	Y	258 217 1	58
11	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	14 1 413 9	1918 3	Y	375 342 1 31 8	60
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	2136 3 432 9	Y	393 386 1	67
01	2635 X	2272	-0-	-363	-0-	17 1 1 4	1970 3 284 9	Y	258 288 1	37
02	2465 X	2391	-0-	-74	-0-	20 1 112 9	2259 3	Y	102 121 1	18
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888		
09	11910 X	8414	-0-	-3496	-0-	25 1 1 4	7502 3 886 9	Y	805 834 1	30
10	12307 X	10713	-0-	-1594	-0-	24 1 1 4	9744 3 944 9	Y	858 846 1	42
11	10770 X	8209	-0-	-2561	-0-	18 1 1 4	7350 3 840 9	Y	764 775 1	31
12	11129 X	9585	-0-	-1544	-0-	20 1 1 4	8601 3 963 9	Y	875 869 1	37
01	9021 X	8397	-0-	-624	-0-	21 1 1 4	7537 3 838 9	Y	762 772 1	27
02	8439 X	7644	-0-	-795	-0-	23 1 750 9	6871 3	Y	682 674 1	35
-----										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118		
09	0 W	7094	-0-	7094	7094	115 1 1604 9	5375 3	Y	1458 1462 0	105
10	0 W	6832	-0-	6832	13926	115 1 1627 9	5090 3	Y	1479 1489 0	95
11	0 W	6209	-0-	6209	20135	169 1 1624 9	4416 3	Y	1476 1426 0	145
12	0 W	5253	-0-	5253	25388	158 1 1165 9	3930 3	Y	1059 1107 0	97
01	30668 X	5280	-0-	-25388	-0-	161 1 869 9	4250 3	Y	790 833 0	54
02	6844 X	5135	-0-	-1709	-0-	170 1 721 9	4244 3	Y	655 671 0	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	269336	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8294 - 13204		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	7050 X	2095	-0-	-4955	-0-	29	1	1321	3	Y	677	556 0	104 1	25
						745	9							
10	5239 X	2763	-0-	-2476	-0-	37	1	1651	3	Y	977	987 0	10 1	5
						1075	9							
11	4980 X	2693	-0-	-2287	-0-	33	1	1503	3	Y	1049	1044 0		10
						3	4	1154	9					
12	4278 X	3386	-0-	-892	-0-	54	1	2546	3	Y	712	673 0	26 1	3
						3	4	783	9			20 8		
01	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	25	1	1443	3	Y	961	957 0		7
						2	4	1057	9					
*02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	23	1	1662	3	Y	1573	1526 0	44 1	10
						1	4	1730	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		53H	RRCID ->	269379	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8128 - 13818		
09	15150 X	9652	-0-	-5498	-0-	29	1	9048	3	Y	523	543 1		20
						575	9							
10	15655 X	11874	-0-	-3781	-0-	27	1	11189	3	Y	598	589 1		29
						658	9							
11	14400 X	9500	-0-	-4900	-0-	21	1	8892	3	Y	534	541 1		22
						587	9							
12	13516 X	11010	-0-	-2506	-0-	24	1	10315	3	Y	610	606 1		26
						671	9							
01	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	26	1	9215	3	Y	526	533 1		19
						579	9							
*02	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	27	1	8116	3	Y	471	466 1		24
						1	4	518	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		55H	RRCID ->	269385	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8402 - 13944		
09	10080 X	7891	-0-	-2189	-0-	23	1	6901	3	Y	878	901 1		33
						1	4	966	9					
10	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	22	1	9382	3	Y	638	640 1		31
						1	4	702	9					
11	9750 X	8194	-0-	-1556	-0-	18	1	7542	3	Y	575	583 1		23
						1	4	633	9					
12	10075 X	8693	-0-	-1382	-0-	19	1	7911	3	Y	693	687 1		29
						1	4	762	9					
01	10106 X	8000	-0-	-2106	-0-	21	1	7319	3	Y	599	607 1		21
						1	4	659	9					
02	9454 X	8384	-0-	-1070	-0-	26	1	7766	3	Y	537	530 1		28
						1	4	591	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	269388	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8350 - 13617		
09	9780 X	5809	-0-	-3971	-0-	16	1	4987	3	Y	733	757 1		28
						806	9							
10	9207 X	8050	-0-	-1157	-0-	18	1	7330	3	Y	638	635 1		31
						702	9							
11	7740 X	5679	-0-	-2061	-0-	12	1	5038	3	Y	572	580 1		23
						629	9							
12	7998 X	6887	-0-	-1111	-0-	15	1	6210	3	Y	602	600 1		25
						662	9							
01	8060 X	6020	-0-	-2040	-0-	16	1	5624	3	Y	345	358 1		12
						380	9							
02	7540 X	5907	-0-	-1633	-0-	17	1	5283	3	Y	552	536 1		28
						607	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	269455	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	9420	- 14415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		14340 X	12439	-0-	-1901	-0-	26 1	11707 3	Y	639	623 1	19 8		8	
							3 4	703 9							
10		14694 X	12527	-0-	-2167	-0-	27 1	11785 3	Y	649	645 1			12	
							1 4	714 9							
11		13680 X	11319	-0-	-2361	-0-	25 1	10621 3	Y	611	615 1			8	
							1 4	672 9							
12		13206 X	12420	-0-	-786	-0-	29 1	11424 3	Y	879	863 1	13 8		11	
							967 9								
01		13206 X	12193	-0-	-1013	-0-	27 1	11039 3	Y	1020	992 1	24 8		15	
							5 4	1122 9							
02		12035 X	10599	-0-	-1436	-0-	28 1	9766 3	Y	731	704 1	26 8		16	
							1 4	804 9							
-----															
BEINHORN RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269457	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592	- 13785	
09		16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	234 1	15252 3	Y	866	863 1			20	
							2 4	953 9							
10		19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	272 1	17925 3	Y	780	784 1			16	
							2 4	858 9							
11		16440 X	15088	-0-	-1352	-0-	256 1	14048 3	Y	703	695 1			24	
							11 4	773 9							
12		16988 X	14380	-0-	-2608	-0-	255 1	13312 3	Y	735	739 1			20	
							4 4	809 9							
01		13950 X	13553	-0-	-397	-0-	256 1	12448 3	Y	771	770 1			21	
							1 4	848 9							
02		13050 X	11951	-0-	-1099	-0-	225 1	10943 3	Y	711	710 1			22	
							1 4	782 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8540	- 13314	
09		9690 X	6661	-0-	-3029	-0-	46 1	6107 3	Y	462	442 1	13 8		88	
							508 9								
10		10013 X	8720	-0-	-1293	-0-	50 1	7973 3	Y	631	577 1			142	
							3 4	694 9							
11		9450 X	6864	-0-	-2586	-0-	44 1	6050 3	Y	699	719 1			122	
							1 4	769 9							
12		9083 X	7748	-0-	-1335	-0-	51 1	6764 3	Y	845	815 1	10 8		142	
							3 4	930 9							
01		8711 X	7678	-0-	-1033	-0-	59 1	6760 3	Y	778	801 1	7 8		112	
							3 4	856 9							
02		8149 X	6717	-0-	-1432	-0-	49 1	5696 3	Y	883	832 1	6 8		157	
							1 4	971 9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	269470	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8518	- 13945	
09		13590 X	8031	-0-	-5559	-0-	24 1	7382 3	Y	568	589 1			21	
							625 9								
10		13702 X	10411	-0-	-3291	-0-	23 1	9704 3	Y	622	613 1			30	
							684 9								
11		12090 X	8084	-0-	-4006	-0-	18 1	7396 3	Y	609	614 1			25	
							670 9								
12		11408 X	9627	-0-	-1781	-0-	21 1	8857 3	Y	681	677 1			29	
							749 9								
01		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	28 1	9944 3	Y	703	707 1			25	
							1 4	773 9							
*02		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	32 1	9447 3	Y	676	666 1			35	
							1 4	744 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	269488	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8209 - 13744		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12420 X	7930	-0-	-4490	-0-	23	1	6985	3	Y	838	868	1	31
						922	9							
10	12555 X	10556	-0-	-1999	-0-	23	1	9514	3	Y	926	912	1	45
						1019	9							
11	11130 X	7830	-0-	-3300	-0-	16	1	6882	3	Y	847	858	1	34
						932	9							
12	10509 X	8032	-0-	-2477	-0-	17	1	7054	3	Y	874	871	1	37
						961	9							
01	10571 X	7740	-0-	-2831	-0-	19	1	6882	3	Y	763	773	1	27
						839	9							
02	9889 X	7022	-0-	-2867	-0-	20	1	6085	3	Y	834	818	1	43
						917	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		32H	RRCID ->	269491	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8311 - 13056		
09	6660 X	4074	-0-	-2586	-0-	29	1	3922	3	Y	112	113	1	22
						123	9							
10	6820 X	5312	-0-	-1508	-0-	32	1	5126	3	Y	138	129	1	31
						2	4	152	9					
11	6510 X	4330	-0-	-2180	-0-	30	1	4122	3	Y	162	165	1	28
						178	9							
12	6138 X	5080	-0-	-1058	-0-	37	1	4823	3	Y	198	192	1	34
						2	4	218	9					
01	5642 X	4069	-0-	-1573	-0-	34	1	3850	3	Y	167	177	1	24
						1	4	184	9					
02	4959 X	3126	-0-	-1833	-0-	25	1	2920	3	Y	164	159	1	29
						1	4	180	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33H	RRCID ->	269495	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8379 - 13066		
09	6480 X	4192	-0-	-2288	-0-	29	1	3907	3	Y	233	236	1	46
						256	9							
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	36	1	5721	3	Y	257	245	1	58
						2	4	283	9					
11	4590 X	4384	-0-	-206	-0-	30	1	4147	3	Y	188	213	1	33
						207	9							
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	37	1	4910	3	Y	388	355	1	66
						2	4	427	9					
01	6045 X	4854	-0-	-1191	-0-	39	1	4470	3	Y	312	333	1	45
						2	4	343	9					
02	5655 X	4074	-0-	-1581	-0-	31	1	3673	3	Y	335	320	1	60
						1	4	369	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		48H	RRCID ->	269496	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8445 - 12712		
09	8100 X	5082	-0-	-3018	-0-	23	1	4758	3	Y	274	280	0	18
						301	9							
10	7812 X	5853	-0-	-1959	-0-	28	1	5544	3	Y	255	249	0	24
						281	9							
11	7410 X	3791	-0-	-3619	-0-	17	1	3419	3	Y	323	313	0	34
						355	9							
12	7130 X	3991	-0-	-3139	-0-	20	1	3657	3	Y	285	292	0	27
						314	9							
01	6634 X	3782	-0-	-2852	-0-	18	1	3485	3	Y	254	261	0	20
						279	9							
02	5481 X	3227	-0-	-2254	-0-	16	1	2969	3	Y	220	215	0	25
						242	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8249 - 12551	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----														
09		9600 X	4546	-0-	-5054	-0-	21	1	4242	3	Y	257	267 0	17
							283	9						
10		9269 X	4375	-0-	-4894	-0-	21	1	4098	3	Y	233	228 0	22
							256	9						
11		8790 X	5506	-0-	-3284	-0-	26	1	5110	3	Y	336	323 0	35
							370	9						
12		8494 X	4796	-0-	-3698	-0-	23	1	4311	3	Y	420	415 0	40
							462	9						
01		6851 X	4991	-0-	-1860	-0-	23	1	4469	3	Y	454	459 0	35
							499	9						
02		5336 X	4880	-0-	-456	-0-	23	1	4415	3	Y	402	391 0	46
							442	9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577	
09		9180 X	6828	-0-	-2352	-0-	32	1	6403	3	Y	357	366 0	23
							393	9						
10		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	45	1	9001	3	Y	381	369 0	35
							419	9						
11		8340 X	8331	-0-	-9	-0-	39	1	7805	3	Y	443	432 0	46
							487	9						
12		7068 X	6829	-0-	-239	-0-	34	1	6242	3	Y	503	501 0	48
							553	9						
01		9455 X	6980	-0-	-2475	-0-	33	1	6439	3	Y	462	474 0	36
							508	9						
02		8845 X	6622	-0-	-2223	-0-	33	1	6128	3	Y	419	407 0	48
							461	9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8602 - 12881	
09		4830 X	3036	-0-	-1794	-0-	14	1	2839	3	Y	166	170 0	11
							183	9						
10		4836 X	3931	-0-	-905	-0-	19	1	3722	3	Y	173	168 0	16
							190	9						
11		4500 X	3453	-0-	-1047	-0-	16	1	3215	3	Y	202	197 0	21
							222	9						
12		3937 X	3632	-0-	-305	-0-	18	1	3315	3	Y	272	267 0	26
							299	9						
01		3937 X	3716	-0-	-221	-0-	18	1	3423	3	Y	250	256 0	20
							275	9						
*02		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	3828	3	Y	230	224 0	26
							253	9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8548 - 13325	
09		6120 X	4154	-0-	-1966	-0-	30	1	3947	3	Y	161	158 1	32
							177	9						
10		6014 X	4449	-0-	-1565	-0-	26	1	4180	3	Y	219	202 1	49
							2	4	241	9				
11		5190 X	2897	-0-	-2293	-0-	19	1	2612	3	Y	242	249 1	42
							266	9						
12		5301 X	1974	-0-	-3327	-0-	13	1	1756	3	Y	185	196 1	31
							1	4	204	9				
01		5301 X	1626	-0-	-3675	-0-	13	1	1487	3	Y	114	129 1	16
							1	4	125	9				
02		4176 X	1805	-0-	-2371	-0-	13	1	1571	3	Y	201	181 1	36
							221	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	35H	RRCID ->	269513	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8732 - 13647	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
09		8070 X	6209	-0-	-1861	-0-	43 1	5709 3	Y	415	410 1			82
							457 9							
10		8339 X	8045	-0-	-294	-0-	46 1	7381 3	Y	559	515 1			126
							3 4	615 9						
11		8100 X	7093	-0-	-1007	-0-	46 1	6310 3	Y	669	678 1			117
							1 4	736 9						
12		8370 X	7219	-0-	-1151	-0-	49 1	6399 3	Y	698	696 1			119
							3 4	768 9						
01		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	67 1	7709 3	Y	836	834 1			121
							3 4	920 9						
*02		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	68 1	7867 3	Y	979	925 1			175
							1 4	1077 9						
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	269517	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	8485 - 13782	
-----														
09		13200 X	7954	-0-	-5246	-0-	355 1	6630 3	Y	881	911 1			41
							969 9							
10		13640 X	2759	-0-	-10881	-0-	126 1	2631 3	Y	2	43 1			-0-
							2 9							
11		12870 X	2038	-0-	-10832	-0-	95 1	1941 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
12		13299 X	8793	-0-	-4506	-0-	352 1	7430 3	Y	919	876 1			43
							1011 9							
01		10881 X	7872	-0-	-3009	-0-	312 1	5717 3	Y	1675	1670 1			48
							1843 9							
02		7685 X	1790	-0-	-5895	-0-	96 1	1693 3	Y	1	49 1			-0-
							1 9							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	269518	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	8303 - 13600	
-----														
09		8310 X	1530	-0-	-6780	-0-	43 1	805 3	Y	620	629 1			29
							682 9							
10		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	445 1	9263 3	Y	1466	1425 1			70
							1613 9							
11		7980 X	4905	-0-	-3075	-0-	162 1	3293 3	Y	1318	1330 1			58
							1450 9							
12		6634 X	4284	-0-	-2350	-0-	134 1	2832 3	Y	1198	1201 1			55
							1318 9							
01		11315 X	3900	-0-	-7415	-0-	159 1	2913 3	Y	753	787 1			21
							828 9							
02		10585 X	971	-0-	-9614	-0-	42 1	734 3	Y	177	192 1			6
							195 9							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	269519	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	8332 - 13605	
-----														
09		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	500 1	9341 3	Y	999	990 1			46
							1099 9							
10		8711 X	8270	-0-	-441	-0-	334 1	6934 3	Y	911	913 1			44
							1002 9							
11		8430 X	7382	-0-	-1048	-0-	305 1	6216 3	Y	782	792 1			34
							1 4	860 9						
12		11222 X	7634	-0-	-3588	-0-	306 1	6487 3	Y	764	763 1			35
							1 4	840 9						
01		11315 X	6756	-0-	-4559	-0-	325 1	5953 3	Y	434	457 1			12
							1 4	477 9						
02		10585 X	8217	-0-	-2368	-0-	404 1	7143 3	Y	609	599 1			22
							670 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8297 - 13594
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
-----													
09	6780 X	4224	-0-	-2556	-0-	211 1	3943 3	Y	64	64 1	3		
						70 9							
10	6882 X	3253	-0-	-3629	-0-	148 1	3075 3	Y	27	29 1	1		
						30 9							
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	206 1	4197 3	Y	437	419 1	19		
						481 9							
12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	296 1	6259 3	Y	1077	1046 1	50		
						1185 9							
01	4371 X	3827	-0-	-544	-0-	150 1	2741 3	Y	851	877 1	24		
						936 9							
02	4727 X	772	-0-	-3955	-0-	27 1	470 3	Y	250	265 1	9		
						275 9							
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8362 - 13658
-----													
09	9600 X	7441	-0-	-2159	-0-	325 1	6082 3	Y	940	933 1	44		
						1034 9							
10	9920 X	6640	-0-	-3280	-0-	257 1	5357 3	Y	933	932 1	45		
						1026 9							
11	9600 X	7967	-0-	-1633	-0-	329 1	6711 3	Y	842	850 1	37		
						1 4							
12	9238 X	8293	-0-	-945	-0-	325 1	6900 3	Y	970	962 1	45		
						1 4							
01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	463 1	8480 3	Y	668	694 1	19		
						1 4							
*02	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	420 1	7430 3	Y	634	630 1	23		
						1 4							
							697 9						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269524	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8385 - 12353
-----													
09	3210 X	872	-0-	-2338	-0-	10 1	451 3	Y	374	307 0	57 1	14	
						411 9							
10	1674 X	878	-0-	-796	-0-	5 1	203 3	Y	609	614 0	6 1	3	
						670 9							
11	1620 X	793	-0-	-827	-0-	4 1	198 3	Y	537	535 0		5	
						591 9							
12	1674 X	941	-0-	-733	-0-	2 1	117 3	Y	747	687 0	22 1	3	
						822 9				40 8			
01	899 X	701	-0-	-198	-0-	5 1	257 3	Y	399	399 0		3	
						439 9							
02	841 X	219	-0-	-622	-0-	1 1	39 3	Y	163	157 0	7 1	1	
						179 9				1 8			
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269526	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8162 - 13089
-----													
09	5730 X	2167	-0-	-3563	-0-	25 1	1115 3	Y	934	768 0	143 1	34	
						1027 9							
10	5766 X	1413	-0-	-4353	-0-	18 1	784 3	Y	555	572 0	14 1	3	
						611 9							
11	5580 X	1796	-0-	-3784	-0-	16 1	700 3	Y	981	975 0		9	
						1 4							
12	5766 X	3006	-0-	-2760	-0-	21 1	981 3	Y	1821	1768 0	53 1	9	
						1 4							
01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	26 1	1452 3	Y	1118	1119 0		8	
						2 4							
*02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	11 1	783 3	Y	1228	1191 0	37 1	8	
						1 4							
							1351 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 269527		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	0 W	5981	-0-	5981	5981	18	1	5395	3	Y	516	533	1	19
10	0 W	7507	-0-	7507	13488	568	9	6810	3	Y	619	608	1	30
11	0 W	5923	-0-	5923	19411	16	1	5291	3	Y	563	570	1	23
12	26258 X	6847	-0-	-19411	-0-	681	9	6150	3	Y	620	617	1	26
01	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	13	1	5603	3	Y	684	686	1	24
*02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	619	9	5378	3	Y	577	571	1	30
						15	1							
						682	9							
						16	1							
						752	9							
						18	1							
						635	9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 269528		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769					
09	8550 X	4226	-0-	-4324	-0-	12	1	3567	3	Y	588	600	1	22
10	6975 X	6091	-0-	-884	-0-	647	9	5249	3	Y	754	739	1	37
11	6030 X	4673	-0-	-1357	-0-	13	1	3957	3	Y	643	654	1	26
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	829	9	5130	3	Y	747	742	1	31
01	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	9	1	5441	3	Y	847	848	1	30
02	5684 X	3310	-0-	-2374	-0-	707	9	2755	3	Y	496	501	1	25
						12	1							
						822	9							
						15	1							
						932	9							
						9	1							
						546	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232					
09	4740 X	3307	-0-	-1433	-0-	16	1	3144	3	Y	134	138	0	9
10	4805 X	4204	-0-	-601	-0-	147	9	4050	3	Y	122	120	0	11
11	4560 X	3406	-0-	-1154	-0-	20	1	3240	3	Y	136	133	0	14
12	4216 X	3270	-0-	-946	-0-	134	9	3085	3	Y	153	152	0	15
01	4216 X	2993	-0-	-1223	-0-	16	1	2795	3	Y	167	169	0	13
02	3944 X	2095	-0-	-1849	-0-	150	9	1940	3	Y	132	130	0	15
						17	1							
						168	9							
						14	1							
						184	9							
						10	1							
						145	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663					
09	8100 X	5316	-0-	-2784	-0-	24	1	4909	3	Y	348	359	0	22
10	7719 X	6708	-0-	-1011	-0-	383	9	6320	3	Y	324	316	0	30
11	6750 X	5676	-0-	-1074	-0-	32	1	5250	3	Y	363	355	0	38
12	6727 X	4579	-0-	-2148	-0-	356	9	4098	3	Y	417	415	0	40
01	6727 X	3009	-0-	-3718	-0-	27	1	2444	3	Y	502	503	0	39
02	6264 X	3999	-0-	-2265	-0-	399	9	3626	3	Y	322	324	0	37
						22	1							
						459	9							
						13	1							
						552	9							
						19	1							
						354	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8403 - 12716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
-----															
09		5130 X	3716	-0-	-1414	-0-	17	1	3475	3	Y	204	209	0	13
							224	9							
10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	23	1	4563	3	Y	678	628	0	63
							746	9							
11		5130 X	4603	-0-	-527	-0-	19	1	3711	3	Y	794	774	0	83
							873	9							
12		4557 X	3922	-0-	-635	-0-	19	1	3602	3	Y	274	331	0	26
							301	9							
01		5332 X	3943	-0-	-1389	-0-	19	1	3639	3	Y	259	265	0	20
							285	9							
02		4988 X	3801	-0-	-1187	-0-	18	1	3504	3	Y	254	245	0	29
							279	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8508 - 12808		
09		5790 X	4507	-0-	-1283	-0-	21	1	4149	3	Y	306	312	0	20
							337	9							
10		5983 X	4840	-0-	-1143	-0-	23	1	4543	3	Y	249	246	0	23
							274	9							
11		5460 X	4330	-0-	-1130	-0-	20	1	3961	3	Y	317	307	0	33
							349	9							
12		5270 X	5144	-0-	-126	-0-	25	1	4661	3	Y	416	409	0	40
							458	9							
01		5270 X	4005	-0-	-1265	-0-	18	1	3594	3	Y	357	369	0	28
							393	9							
02		4524 X	2804	-0-	-1720	-0-	13	1	2521	3	Y	245	245	0	28
							270	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	47H	RRCID ->	269539	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8668 - 13040		
09		4830 X	2943	-0-	-1887	-0-	14	1	2774	3	Y	141	145	0	9
							155	9							
10		4712 X	4510	-0-	-202	-0-	22	1	4339	3	Y	135	131	0	13
							149	9							
11		4290 X	3759	-0-	-531	-0-	18	1	3566	3	Y	159	155	0	17
							175	9							
12		4061 X	3821	-0-	-240	-0-	19	1	3552	3	Y	227	222	0	22
							250	9							
01		4495 X	3831	-0-	-664	-0-	18	1	3619	3	Y	176	184	0	14
							194	9							
*02		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	23	1	4379	3	Y	227	215	0	26
							250	9							
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	269541	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	8515 - 13654		
09		9150 X	5984	-0-	-3166	-0-	262	1	4885	3	Y	761	762	1	35
							837	9							
10		9455 X	6175	-0-	-3280	-0-	248	1	5147	3	Y	709	710	1	34
							780	9							
11		8670 X	5265	-0-	-3405	-0-	213	1	4359	3	Y	630	636	1	28
							693	9							
12		8773 X	4517	-0-	-4256	-0-	196	1	4137	3	Y	167	187	1	8
							184	9							
01		6758 X	2655	-0-	-4103	-0-	132	1	2417	3	Y	96	101	1	3
							106	9							
02		5771 X	506	-0-	-5265	-0-	22	1	383	3	Y	92	92	1	3
							101	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	5760 X	3185	-0-	-2575	-0-	103	1	1935	3	Y	1043	1050	1	48
						1147	9							
10	5952 X	3057	-0-	-2895	-0-	70	1	1465	3	Y	1384	1366	1	66
						1522	9							
11	4020 X	3301	-0-	-719	-0-	100	1	2022	3	Y	1072	1091	1	47
						1179	9							
12	4154 X	3030	-0-	-1124	-0-	71	1	1484	3	Y	1341	1324	1	62
						1475	9					2	8	
01	4154 X	1967	-0-	-2187	-0-	31	1	553	3	Y	1257	1283	1	36
						1383	9							
02	3190 X	2974	-0-	-216	-0-	105	1	1850	3	Y	926	929	1	33
						1019	9							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
09	11550 X	10228	-0-	-1322	-0-	455	1	8501	3	Y	1156	1151	1	54
						1272	9							
10	11470 X	10014	-0-	-1456	-0-	393	1	8182	3	Y	1308	1299	1	63
						1439	9							
11	10590 X	8752	-0-	-1838	-0-	353	1	7214	3	Y	1077	1093	1	47
						1185	9							
12	10943 X	8248	-0-	-2695	-0-	306	1	6484	3	Y	1325	1311	1	61
						1458	9							
01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	330	1	6048	3	Y	1164	1192	1	33
						1280	9							
*02	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	367	1	6499	3	Y	868	870	1	31
						955	9							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
09	5850 X	5175	-0-	-675	-0-	252	1	4700	3	Y	203	194	1	9
						223	9							
10	6045 X	2754	-0-	-3291	-0-	123	1	2562	3	Y	63	69	1	3
						69	9							
11	7770 X	3045	-0-	-4725	-0-	140	1	2848	3	Y	52	53	1	2
						57	9							
12	8029 X	6056	-0-	-1973	-0-	258	1	5461	3	Y	306	294	1	14
						337	9							
01	11749 X	6370	-0-	-5379	-0-	278	1	5111	3	Y	892	881	1	25
						981	9							
02	5017 X	4913	-0-	-104	-0-	219	1	3882	3	Y	738	736	1	27
						812	9							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
09	11610 X	8504	-0-	-3106	-0-	375	1	7003	3	Y	1024	1019	1	48
						1126	9							
10	11997 X	8516	-0-	-3481	-0-	339	1	7049	3	Y	1025	1024	1	49
						1128	9							
11	11610 X	7787	-0-	-3823	-0-	324	1	6603	3	Y	781	796	1	34
						1	4	859	9					
12	11036 X	10265	-0-	-771	-0-	418	1	8849	3	Y	906	898	1	42
						1	4	997	9					
01	8773 X	7091	-0-	-1682	-0-	327	1	6000	3	Y	694	716	1	20
						1	4	763	9					
02	8207 X	7977	-0-	-230	-0-	369	1	6502	3	Y	1005	989	1	36
						1106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 269557		COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	10710 X	5571	-0-	-5139	-0-	247 1	4605 3	Y	654	650	1	30	
10	11067 X	10540	-0-	-527	-0-	719 9	8904 3	Y	1098	1075	1	53	
11	10380 X	7084	-0-	-3296	-0-	428 1	5835 3	Y	875	890	1	38	
12	10726 X	8609	-0-	-2117	-0-	1208 9	7179 3	Y	992	984	1	46	
01	9610 X	9259	-0-	-351	-0-	286 1	7854 3	Y	886	907	1	25	
*02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	963 9	8832 3	Y	1035	1023	1	37	
						339 1	1139 9						
						1091 9							
						429 1							
						1 4							
						500 1							
						1 4							
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 269640		COMPL. DATE 01/15/2013				TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156			
09	9240 X	6752	-0-	-2488	-0-	295 1	5505 3	Y	865	865	1	40	
10	10106 X	5703	-0-	-4403	-0-	952 9	4853 3	Y	561	574	1	27	
11	9780 X	6895	-0-	-2885	-0-	233 1	5817 3	Y	721	716	1	32	
12	10106 X	5111	-0-	-4995	-0-	617 9	4338 3	Y	516	524	1	24	
01	8308 X	3342	-0-	-4966	-0-	285 1	3169 3	Y	-0-	24	1	-0-	
02	6670 X	2874	-0-	-3796	-0-	793 9	2720 3	Y	-0-			-0-	
						568 9							
						173 1							
						154 1							
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 269643		COMPL. DATE 05/03/2013				TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774			
09	9900 X	3414	-0-	-6486	-0-	7 1	3268 3	Y	125	129	1	2	
10	9703 X	9387	-0-	-316	-0-	1 4	8754 3	Y	556	548	1	10	
11	9480 X	8527	-0-	-953	-0-	20 1	612 9	Y	473	477	1	6	
12	9796 X	8811	-0-	-985	-0-	1 4	520 9	Y	493	493	1	6	
01	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	21 1	9528 3	Y	610	607	1	9	
*02	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	542 9	8384 3	Y	569	565	1	13	
						23 1	626 9						
						5 4							
						24 1							
						1 4							
FOGMT		WELL #: 14SP		RRCID -> 269656		COMPL. DATE 02/28/2013				TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408			
09	13020 X	8490	-0-	-4530	-0-	109 1	7497 3	Y	803	800	0	19	
10	13454 X	9770	-0-	-3684	-0-	1 4	883 9	Y	1010	988	0	16	
11	12510 X	9555	-0-	-2955	-0-	118 1	8541 3	Y	944	940	0	20	
12	12927 X	8970	-0-	-3957	-0-	1111 9	8405 3	Y	975	981	0	14	
01	11222 X	8087	-0-	-3135	-0-	110 1	7785 3	Y	817	810	0	21	
02	9251 X	8492	-0-	-759	-0-	2 4	1038 9	Y	968	972	0	17	
						107 1	7085 3	Y					
						5 4	1073 9						
						98 1	899 9						
						5 4	7304 3	Y					
						116 1	1065 9						
						7 4							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		26430 X	18486	-0-	-7944	-0-	255 1	16024 3	Y	2006	1864 0	286 1	60	
							2207 9							
10		27311 X	14125	-0-	-13186	-0-	140 1	11887 3	Y	1907	1935 0		32	
							2098 9							
11		17640 X	12044	-0-	-5596	-0-	112 1	10333 3	Y	1454	1455 0		31	
							1599 9							
12		19096 X	11901	-0-	-7195	-0-	151 1	10213 3	Y	1397	1382 0		46	
							1537 9							
01		14384 X	10660	-0-	-3724	-0-	124 1	9043 3	Y	1357	1352 0		51	
							1493 9							
02		13456 X	8946	-0-	-4510	-0-	107 1	7770 3	Y	972	980 0		43	
							1069 9							
-----														
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
09		15240 X	12114	-0-	-3126	-0-	175 1	10965 3	Y	885	811 0	91 1	26	
							974 9				13 8			
10		15748 X	8420	-0-	-7328	-0-	89 1	7527 3	Y	731	695 0	50 8	12	
							804 9							
11		10680 X	7641	-0-	-3039	-0-	75 1	6876 3	Y	627	604 0	22 8	13	
							690 9							
12		12524 X	9431	-0-	-3093	-0-	128 1	8625 3	Y	616	550 0	61 8	18	
							678 9							
01		12524 X	8289	-0-	-4235	-0-	103 1	7546 3	Y	582	578 0		22	
							640 9							
02		11716 X	6721	-0-	-4995	-0-	83 1	6056 3	Y	529	511 0	17 8	23	
							582 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
09		4890 X	2003	-0-	-2887	-0-	22 1	981 3	Y	909	746 0	151 1	33	
							1000 9				1 8			
10		5053 X	478	-0-	-4575	-0-	11 1	467 3	Y	-0-	19 0	14 1	-0-	
11		4890 X	735	-0-	-4155	-0-	16 1	707 3	Y	10	10 0		-0-	
							1 4	11 9						
12		4309 X	971	-0-	-3338	-0-	18 1	874 3	Y	71	50 0	1 1	-0-	
							1 4	78 9			20 8			
01		4309 X	1893	-0-	-2416	-0-	24 1	1348 3	Y	472	469 0		3	
							2 4	519 9						
*02		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	25 1	1741 3	Y	632	613 0	18 1	4	
							1 4	695 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
09		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	321 1	5013 3	Y	493	495 1		14	
							542 9							
10		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	344 1	5460 3	Y	347	344 1		17	
							382 9							
11		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	238 1	5104 3	Y	338	344 1		11	
							372 9							
12		4991 X	4950	-0-	-41	-0-	218 1	4328 3	Y	367	342 1		36	
							404 9							
01		6510 X	4877	-0-	-1633	-0-	238 1	4346 3	Y	265	270 1		31	
							1 4	292 9						
02		5800 X	5024	-0-	-776	-0-	236 1	4404 3	Y	349	351 1		29	
							384 9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
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
-----														
09		11640 X	9655	-0-	-1985	-0-	7 1	9282 3	Y		333	331 0		27
							366 9							
10		11811 X	8539	-0-	-3272	-0-	7 1	8137 3	Y		359	360 0		26
							395 9							
11		10470 X	3348	-0-	-7122	-0-	4 1	3131 3	Y		194	207 0		13
							213 9							
12		10261 X	7506	-0-	-2755	-0-	12 1	7088 3	Y		368	351 0		30
							1 4	405 9						
01		9982 X	6772	-0-	-3210	-0-	14 1	6347 3	Y		374	376 0		28
							411 9							
02		9338 X	5323	-0-	-4015	-0-	11 1	4910 3	Y		365	352 0		41
							402 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
-----														
09		11820 X	9872	-0-	-1948	-0-	21 1	9280 3	Y		517	519 1		7
							2 4	569 9						
10		11842 X	10257	-0-	-1585	-0-	22 1	9656 3	Y		525	522 1		10
							1 4	578 9						
11		11010 X	9249	-0-	-1761	-0-	20 1	8612 3	Y		560	563 1		7
							1 4	616 9						
12		10540 X	10346	-0-	-194	-0-	24 1	9573 3	Y		681	679 1		9
							749 9							
01		10540 X	9645	-0-	-895	-0-	22 1	8953 3	Y		605	605 1		9
							4 4	666 9						
02		9599 X	7415	-0-	-2184	-0-	19 1	6823 3	Y		520	517 1		12
							1 4	572 9						
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
-----														
09		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	428 1	7978 3	Y		923	920 1		43
							1015 9							
10		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	353 1	7345 3	Y		1000	995 1		48
							1100 9							
11		8910 X	8123	-0-	-787	-0-	338 1	6885 3	Y		818	830 1		36
							900 9							
12		9734 X	8969	-0-	-765	-0-	360 1	7602 3	Y		915	909 1		42
							1007 9							
01		9734 X	8045	-0-	-1689	-0-	362 1	6640 3	Y		948	963 1		27
							1043 9							
*02		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	427 1	7553 3	Y		1268	1249 1		46
							1395 9							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
-----														
09		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	315 1	5885 3	Y		1252	1259 1		58
							1377 9							
10		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	310 1	6437 3	Y		1279	1276 1		61
							1407 9							
11		7200 X	6444	-0-	-756	-0-	248 1	5041 3	Y		1050	1065 1		46
							1155 9							
12		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	295 1	6238 3	Y		1340	1324 1		62
							1474 9							
01		8153 X	8142	-0-	-11	-0-	351 1	6436 3	Y		1232	1259 1		35
							1355 9							
02		7627 X	6971	-0-	-656	-0-	296 1	5234 3	Y		1310	1298 1		47
							1441 9							



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FOGMT		WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319				
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		
09	9990 X	4134	-0-	-5856	-0-	119 1 372 9	3643 3	N	338	303 1	3 8	185
10	10044 X	4284	-0-	-5760	-0-	119 1 535 9	3630 3	N	486	554 1	2 8	115
11	9540 X	5508	-0-	-4032	-0-	110 1 767 9	4631 3	N	697	706 1		106
12	8618 X	5880	-0-	-2738	-0-	132 1 818 9	4930 3	N	744	643 1	2 8	205
01	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	132 1 809 9	4861 3	N	735	636 1		304
02	5336 X	3650	-0-	-1686	-0-	92 1 433 9	3125 3	N	394	509 1	1 8	188
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709				
09	15145 X	3859	-0-	-11286	-0-	61 1 979 9	2819 3	Y	890	884 0		64
10	4681 X	4256	-0-	-425	-0-	75 1 855 9	3326 3	Y	777	791 0		50
11	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	123 1 955 9	3225 3	Y	868	833 0		85
12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	167 1 917 9	4148 3	Y	834	842 0		77
01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	157 1 1199 9	4119 3	Y	1090	1093 0		74
*02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	116 1 1010 9	2908 3	Y	918	939 0		53
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459				
09	14700 X	8783	-0-	-5917	-0-	18 1 2 4	8161 3	Y	547	549 1		7
10	14446 X	11759	-0-	-2687	-0-	26 1 1 4	11157 3	Y	523	520 1		10
11	12510 X	10452	-0-	-2058	-0-	24 1 1 4	9887 3	Y	491	494 1		7
12	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	31 1 702 9	12029 3	Y	638	637 1		8
01	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	11905 3	Y	772	768 1		12
*02	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	11348 3	Y	711	707 1		16
-----												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814				
09	14190 X	11041	-0-	-3149	-0-	8 1 369 9	10664 3	Y	335	331 0	2 8	27
10	14663 X	10261	-0-	-4402	-0-	8 1 482 9	9771 3	Y	438	433 0		32
11	13170 X	7115	-0-	-6055	-0-	10 1 326 9	6779 3	Y	296	309 0		19
12	12431 X	6908	-0-	-5523	-0-	11 1 403 9	6494 3	Y	366	355 0		30
01	11997 X	7728	-0-	-4269	-0-	16 1 1 4	7214 3	Y	452	448 0		34
02	10672 X	8034	-0-	-2638	-0-	16 1 1 4	7563 3	Y	413	401 0		46

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12690 X	11532	-0-	-1158	-0-	24 1	10780 3	725 9	Y	659	661 1		9
10	12989 X	10722	-0-	-2267	-0-	3 4	9931 3	725 9	Y	697	693 1		13
11	12240 X	9412	-0-	-2828	-0-	1 4	8717 3	767 9	Y	612	617 1		8
12	12183 X	10435	-0-	-1748	-0-	21 1	9678 3	673 9	Y	665	665 1		8
01	11904 X	9841	-0-	-2063	-0-	1 4	8972 3	732 9	Y	766	763 1		11
02	11136 X	8879	-0-	-2257	-0-	22 1	8079 3	4 4	Y	705	700 1		16
						23 1	776 9	1 4					
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123		PERF. 9145 - 13916		
09	14460 X	12072	-0-	-2388	-0-	9 1	11631 3	432 9	Y	393	390 0		32
10	14756 X	11401	-0-	-3355	-0-	10 1	10930 3	461 9	Y	419	420 0		31
11	12900 X	10797	-0-	-2103	-0-	15 1	10378 3	404 9	Y	367	374 0		24
12	13113 X	10318	-0-	-2795	-0-	18 1	9837 3	1 4	Y	420	410 0		34
01	13113 X	9379	-0-	-3734	-0-	20 1	8948 3	411 9	Y	374	380 0		28
02	11658 X	7414	-0-	-4244	-0-	15 1	7018 3	381 9	Y	346	335 0		39
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9416 - 14087		
09	16950 X	13078	-0-	-3872	-0-	9 1	12636 3	433 9	Y	394	396 0		32
10	17484 X	13275	-0-	-4209	-0-	11 1	12757 3	507 9	Y	461	459 0		34
11	15030 X	14381	-0-	-649	-0-	20 1	13903 3	458 9	Y	416	423 0		27
12	15345 X	12050	-0-	-3295	-0-	20 1	11499 3	1 4	Y	482	470 0		39
01	14136 X	11575	-0-	-2561	-0-	25 1	11013 3	1 4	Y	487	489 0		37
02	13224 X	10013	-0-	-3211	-0-	20 1	9468 3	1 4	Y	476	460 0		53
						1 4	524 9						
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8798 - 13920		
09	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	134 1	8745 3	2 4	Y	657	654 1		15
10	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	222 1	14606 3	2 4	Y	1060	1053 1		22
11	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	199 1	10959 3	9 4	Y	792	787 1		27
12	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	219 1	11451 3	3 4	Y	785	791 1		21
01	15996 X	11895	-0-	-4101	-0-	221 1	10817 3	1 4	Y	778	778 1		21
02	14964 X	10230	-0-	-4734	-0-	192 1	9306 3	732 9	Y	665	666 1		20

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BEINHORN RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	270283	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8557 - 13398
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		10380 X	10257	-0-	-123	-0-	143 1	9357 3	Y	686	684 1		16
							2 4	755 9					
10		17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	240 1	15826 3	Y	1071	1065 1		22
							2 4	1178 9					
11		12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	214 1	11740 3	Y	861	854 1		29
							9 4	947 9					
12		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	199 1	10366 3	Y	838	844 1		23
							3 4	922 9					
01		17236 X	12845	-0-	-4391	-0-	247 1	12062 3	Y	486	496 1		13
							1 4	535 9					
02		16124 X	11191	-0-	-4933	-0-	208 1	10104 3	Y	798	786 1		25
							1 4	878 9					
-----													
BEINHORN RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	270287	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8425 - 13513
09		14070 X	11673	-0-	-2397	-0-	156 1	10137 3	Y	1253	1251 1		29
							2 4	1378 9					
10		14539 X	10468	-0-	-4071	-0-	139 1	9187 3	Y	1037	1045 1		21
							1 4	1141 9					
11		12630 X	8344	-0-	-4286	-0-	131 1	7178 3	Y	935	924 1		32
							6 4	1029 9					
12		13051 X	8496	-0-	-4555	-0-	138 1	7234 3	Y	1020	1025 1		27
							2 4	1122 9					
01		12090 X	7913	-0-	-4177	-0-	137 1	6686 3	Y	991	991 1		27
							1090 9						
02		11281 X	7427	-0-	-3854	-0-	129 1	6284 3	Y	922	921 1		28
							1014 9						
-----													
BEINHORN RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	270289	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8545 - 13700
09		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	119 1	7806 3	Y	500	497 1		12
							1 4	550 9					
10		13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	185 1	12200 3	Y	605	605 1		12
							1 4	666 9					
11		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	160 1	8778 3	Y	589	581 1		20
							7 4	648 9					
12		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	200 1	10453 3	Y	634	637 1		17
							3 4	697 9					
01		13051 X	10787	-0-	-2264	-0-	198 1	9655 3	Y	849	843 1		23
							934 9						
02		12209 X	10353	-0-	-1856	-0-	194 1	9453 3	Y	642	645 1		20
							706 9						
-----													
BEINHORN RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	270291	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8813 - 13454
09		11700 X	8667	-0-	-3033	-0-	115 1	7491 3	Y	964	963 1		22
							1 4	1060 9					
10		11501 X	8876	-0-	-2625	-0-	118 1	7780 3	Y	888	892 1		18
							1 4	977 9					
11		10440 X	7131	-0-	-3309	-0-	112 1	6116 3	Y	816	806 1		28
							5 4	898 9					
12		10354 X	7331	-0-	-3023	-0-	119 1	6250 3	Y	873	877 1		24
							2 4	960 9					
01		9424 X	7018	-0-	-2406	-0-	121 1	5920 3	Y	888	888 1		24
							977 9						
02		8381 X	6146	-0-	-2235	-0-	106 1	5176 3	Y	785	785 1		24
							864 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		15420 X	10265	-0-	-5155	-0-	132	1	8624	3	Y	1371	1356	1		32
							1	4	1508	9						
10		15221 X	12377	-0-	-2844	-0-	164	1	10789	3	Y	1294	1299	1		27
							1	4	1423	9						
11		13140 X	9805	-0-	-3335	-0-	153	1	8383	3	Y	1148	1136	1		39
							6	4	1263	9						
12		13392 X	9943	-0-	-3449	-0-	162	1	8455	3	Y	1203	1210	1		32
							3	4	1323	9						
01		12679 X	9433	-0-	-3246	-0-	162	1	7910	3	Y	1236	1234	1		34
							1	4	1360	9						
02		11571 X	8502	-0-	-3069	-0-	147	1	7124	3	Y	1119	1119	1		34
							1231	9								
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755																
09		15120 X	10026	-0-	-5094	-0-	137	1	8875	3	Y	920	913	1		21
							2	4	1012	9						
10		15624 X	13009	-0-	-2615	-0-	181	1	11872	3	Y	868	871	1		18
							1	4	955	9						
11		15120 X	10093	-0-	-5027	-0-	164	1	8994	3	Y	844	833	1		29
							7	4	928	9						
12		14260 X	9299	-0-	-4961	-0-	158	1	8258	3	Y	801	808	1		22
							2	4	881	9						
01		13020 X	7688	-0-	-5332	-0-	137	1	6707	3	Y	767	768	1		21
							844	9								
02		12180 X	8704	-0-	-3476	-0-	161	1	7754	3	Y	716	715	1		22
							1	4	788	9						
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704																
09		21210 X	17872	-0-	-3338	-0-	291	1	16090	3	Y	1351	1334	1		102
							5	4	1486	9						
10		20522 X	18223	-0-	-2299	-0-	306	1	16393	3	Y	1384	1403	1		83
							2	4	1522	9						
11		19800 X	17239	-0-	-2561	-0-	287	1	15552	3	Y	1270	1304	1		49
							3	4	1397	9						
12		19096 X	17199	-0-	-1897	-0-	284	1	15380	3	Y	1393	1363	1		79
							3	4	1532	9						
01		17918 X	16730	-0-	-1188	-0-	306	1	14917	3	Y	1337	1329	1		87
							36	4	1471	9						
02		16762 X	14874	-0-	-1888	-0-	285	1	13308	3	Y	1162	1148	1		101
							3	4	1278	9						
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097																
09		14130 X	13228	-0-	-902	-0-	222	1	12274	3	Y	662	654	1		50
							4	4	728	9						
10		14570 X	13062	-0-	-1508	-0-	226	1	12095	3	Y	673	683	1		40
							1	4	740	9						
11		14100 X	12077	-0-	-2023	-0-	207	1	11197	3	Y	610	626	1		24
							2	4	671	9						
12		14570 X	12696	-0-	-1874	-0-	218	1	11794	3	Y	619	608	1		35
							3	4	681	9						
01		13547 X	12188	-0-	-1359	-0-	230	1	11237	3	Y	631	625	1		41
							27	4	694	9						
02		12673 X	10875	-0-	-1798	-0-	215	1	10043	3	Y	559	551	1		49
							2	4	615	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEINHORN RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	10200 X	9578	-0-	-622	-0-	163 1 3 4	9065 3 347 9	Y	315 310 1	24
10	10912 X	9601	-0-	-1311	-0-	170 1 1 4	9086 3 344 9	Y	313 318 1	19
11	10560 X	9010	-0-	-1550	-0-	157 1 2 4	8542 3 309 9	Y	281 289 1	11
12	10912 X	9138	-0-	-1774	-0-	160 1 2 4	8616 3 360 9	Y	327 319 1	19
01	10292 X	9012	-0-	-1280	-0-	174 1 21 4	8475 3 342 9	Y	311 310 1	20
02	9251 X	8246	-0-	-1005	-0-	166 1 2 4	7775 3 303 9	Y	275 271 1	24
-----										
BEINHORN RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863		
09	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	196 1 4 4	10860 3 856 9	Y	778 768 1	59
10	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	208 1 1 4	11173 3 882 9	Y	802 813 1	48
11	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	200 1 2 4	10797 3 807 9	Y	734 754 1	28
12	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	221 1 2 4	11949 3 919 9	Y	835 816 1	47
01	12059 X	11594	-0-	-465	-0-	215 1 25 4	10476 3 878 9	Y	798 793 1	52
02	11281 X	10291	-0-	-990	-0-	200 1 2 4	9297 3 792 9	Y	720 709 1	63
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171		
09	13140 X	11800	-0-	-1340	-0-	25 1 3 4	11068 3 704 9	Y	640 642 1	9
10	13237 X	12734	-0-	-503	-0-	27 1 1 4	12003 3 703 9	Y	639 636 1	12
11	12360 X	10703	-0-	-1657	-0-	24 1 1 4	10019 3 659 9	Y	599 603 1	8
12	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	31 1 766 9	11972 3 659 9	Y	696 694 1	9
01	12741 X	12464	-0-	-277	-0-	28 1 6 4	11563 3 867 9	Y	788 785 1	12
02	11919 X	10128	-0-	-1791	-0-	27 1 1 4	9374 3 726 9	Y	660 657 1	15
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396		
09	0 W	13338	-0-	13338	13338	28 1 3 4	12458 3 849 9	Y	772 775 1	10
10	0 W	14243	-0-	14243	27581	30 1 1 4	13262 3 950 9	Y	864 858 1	16
11	39958 X	12377	-0-	-27581	-0-	27 1 1 4	11527 3 822 9	Y	747 753 1	10
12	13795 X	6920	-0-	-6875	-0-	16 1 796 9	6108 3 6108 3	Y	724 725 1	9
01	14229 X	6804	-0-	-7425	-0-	16 1 3 4	6421 3 364 9	Y	331 335 1	5
02	13311 X	6685	-0-	-6626	-0-	18 1 1 4	6303 3 363 9	Y	330 327 1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	270538	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8882 - 14490
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
09	11430 X	9865	-0-	-1565	-0-	20 1	9179 3	Y	604	606 1	8		
						2 4	664 9						
10	11687 X	10136	-0-	-1551	-0-	22 1	9480 3	Y	575	572 1	11		
						1 4	633 9						
11	10860 X	8716	-0-	-2144	-0-	19 1	8124 3	Y	520	524 1	7		
						1 4	572 9						
12	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	26 1	10292 3	Y	609	608 1	8		
						670 9							
01	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	25 1	10473 3	Y	670	668 1	10		
						5 4	737 9						
*02	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	34 1	11800 3	Y	521	519 1	12		
						1 4	573 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	270539	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9410 - 14977
09	15450 X	338	-0-	-15112	-0-	1 1	250 3	Y	79	83 1	1		
						87 9							
10	14632 X	334	-0-	-14298	-0-	1 1	290 3	Y	39	39 1	1		
						43 9							
11	11730 X	459	-0-	-11271	-0-	1 1	423 3	Y	32	33 1	-0-		
						35 9							
12	12121 X	474	-0-	-11647	-0-	1 1	416 3	Y	52	51 1	1		
						57 9							
01	3472 X	966	-0-	-2506	-0-	2 1	644 3	Y	291	288 1	4		
						320 9							
*02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	1 1	384 3	Y	314	311 1	7		
						345 9							
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8050 - 12007
09	14160 X	3855	-0-	-10305	-0-	12 1	2951 3	Y	811	781 0	72		
						892 9							
10	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-			Y	728	745 0	55		
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			Y	-0-	55 0	-0-		
12	14725 X	2645	-0-	-12080	-0-	11 1	2634 3	Y	-0-		-0-		
01	9176 X	347	-0-	-8829	-0-	2 1	345 3	Y	-0-		-0-		
02	3741 X	-0-	-0-	-3741	-0-			Y	-0-		-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		-0-		
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	12 1	3184 3	Y	164	152 0	12		
						180 9							
11	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	33 1	9280 3	Y	1447	1328 0	131		
						2 4	1592 9						
12	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	52 1	12064 3	Y	605	694 0	42		
						1 4	666 9						
01	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	76 1	16259 3	Y	446	454 0	34		
						2 4	491 9						
*02	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	80 1	15499 3	Y	776	731 0	79		
						2 4	854 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	88 1	21748 3	978 3	Y	887	866	0		79
							1 4	976 9							
10		16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	57 1	14921 3	1218 9	Y	1107	1103	0		83
							1 4	1218 9							
11		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	34 1	9760 3	915 9	Y	832	840	0		75
							2 4	915 9							
12		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	21 1	4901 3	877 9	Y	797	817	0		55
							1 4	877 9							
01		23560 X	5448	-0-	-18112	-0-	22 1	4624 3	801 9	Y	728	728	0		55
							1 4	801 9							
02		22040 X	4523	-0-	-17517	-0-	19 1	3655 3	848 9	Y	771	747	0		79
							1 4	848 9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695															
-----															
09		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	61 1	14942 3	575 9	Y	523	500	0		47
							1 4	575 9							
10		19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	72 1	18873 3	711 9	Y	646	644	0		49
							2 4	711 9							
11		16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	54 1	15309 3	725 9	Y	659	648	0		60
							2 4	725 9							
12		16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	68 1	15591 3	804 9	Y	731	740	0		51
							2 4	804 9							
01		19313 X	15847	-0-	-3466	-0-	70 1	14990 3	785 9	Y	714	711	0		54
							2 4	785 9							
02		18067 X	13663	-0-	-4404	-0-	66 1	12753 3	842 9	Y	765	741	0		78
							2 4	842 9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948															
-----															
09		12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-				Y	198	223	0		18
10		12493 X	12057	-0-	-436	-0-	45 1	11583 3	428 9	Y	389	378	0		29
							1 4	428 9							
11		12090 X	11183	-0-	-907	-0-	37 1	10453 3	691 9	Y	628	600	0		57
							2 4	691 9							
12		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	56 1	12998 3	844 9	Y	767	771	0		53
							1 4	844 9							
01		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	58 1	12401 3	883 9	Y	803	796	0		60
							1 4	883 9							
*02		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	59 1	11345 3	856 9	Y	778	758	0		80
							2 4	856 9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042															
-----															
09		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	44 1	10836 3		Y	968	896	0	35 8	83
							1065 9								
10		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	44 1	11457 3	1020 9	Y	927	940	0		70
							1 4	1020 9							
11		16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	55 1	15546 3	936 9	Y	851	844	0		77
							3 4	936 9							
12		17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	69 1	16109 3	1135 9	Y	1032	1038	0		71
							2 4	1135 9							
01		16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	74 1	15842 3	1004 9	Y	913	915	0		69
							2 4	1004 9							
02		15834 X	13995	-0-	-1839	-0-	66 1	12755 3	1172 9	Y	1065	1018	0	8 8	108
							2 4	1172 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		69H	RRCID ->	270595	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8158 - 12884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			Y	-0-	16	0	-0-
10		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 12972			
09		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	51	1	12555	3	Y	898	860	0	80
							1	4	988	9					
10		13981 X	6394	-0-	-7587	-0-	21	1	5351	3	Y	928	938	0	70
							1	4	1021	9					
11		15810 X	6288	-0-	-9522	-0-	21	1	5936	3	Y	300	343	0	27
							1	4	330	9					
12		16337 X	1518	-0-	-14819	-0-	6	1	1477	3	Y	32	57	0	2
							35	9							
01		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
02		13137 X	-0-	-0-	-13137	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8049 - 12560			
09		14130 X	5494	-0-	-8636	-0-	19	1	4814	3	Y	601	586	0	54
							661	9							
10		14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-	54	0	-0-
11		14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	-0-			-0-
12		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-			-0-
01		11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-			-0-
02		5307 X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8205 - 11628			
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	452	418	0	40
10		840 X	840	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	356	369	0	27
							392	9							
11		16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	52	1	14687	3	Y	1265	1177	0	115
							2	4	1392	9					
12		15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	63	1	14513	3	Y	990	1036	0	69
							2	4	1089	9					
01		15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	69	1	14620	3	Y	878	881	0	66
							2	4	966	9					
02		14587 X	11533	-0-	-3054	-0-	57	1	10911	3	Y	512	526	0	52
							2	4	563	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8017 - 11469			
09		12420 X	10964	-0-	-1456	-0-	42	1	10273	3	Y	590	585	0	53
							649	9							
10		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	48	1	12368	3	Y	900	885	0	68
							1	4	990	9					
11		12000 X	7438	-0-	-4562	-0-	23	1	6550	3	Y	785	782	0	71
							1	4	864	9					
12		11966 X	2294	-0-	-9672	-0-	8	1	1862	3	Y	385	429	0	27
							424	9							
01		13392 X	2147	-0-	-11245	-0-	9	1	1866	3	Y	247	255	0	19
							272	9							
02		12528 X	908	-0-	-11620	-0-	4	1	786	3	Y	107	115	0	11
							118	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 09/21/2013		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6673 - 12356			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		7350 X	5000	-0-	-2350	-0-	70 1	4847 3	Y	75	77 0		2
							83 9						
10		7595 X	5851	-0-	-1744	-0-	74 1	5427 3	Y	318	290 0	25 8	5
							350 9						
11		7350 X	5438	-0-	-1912	-0-	66 1	5010 3	Y	328	326 0		7
							1 4	361 9					
12		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	78 1	5709 3	Y	308	277 0	34 8	4
							4 4	339 9					
01		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	89 1	6382 3	Y	232	230 0		6
							5 4	255 9					
02		5481 X	4685	-0-	-796	-0-	66 1	4219 3	Y	360	360 0		6
							4 4	396 9					
-----													
FOGMT		WELL #: 11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6975 - 12736			
09		7530 X	6170	-0-	-1360	-0-	76 1	5262 3	Y	756	755 0		18
							832 9						
10		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	128 1	9344 3	Y	987	989 0		16
							1086 9						
11		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	127 1	9703 3	Y	1250	1240 0		26
							2 4	1375 9					
12		9548 X	8393	-0-	-1155	-0-	98 1	7208 3	Y	984	996 0		14
							5 4	1082 9					
01		10571 X	7671	-0-	-2900	-0-	94 1	6699 3	Y	794	788 0		20
							5 4	873 9					
02		10846 X	6961	-0-	-3885	-0-	94 1	5940 3	Y	837	842 0		15
							6 4	921 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8333 - 12139			
09		11220 X	2099	-0-	-9121	-0-	6 1	1393 3	Y	636	613 0	2 8	56
							700 9						
10		7161 X	4399	-0-	-2762	-0-	14 1	3503 3	Y	802	798 0		60
							882 9						
11		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	20 1	5737 3	Y	777	766 0	1 8	70
							1 4	855 9					
12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	22 1	5125 3	Y	852	853 0	11 8	58
							1 4	937 9					
01		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	21 1	4582 3	Y	820	802 0	15 8	61
							1 4	902 9					
02		6293 X	5947	-0-	-346	-0-	28 1	5425 3	Y	448	452 0	12 8	45
							1 4	493 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8213 - 13061			
09		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	37 1	9253 3	Y	931	848 0		83
							1024 9						
10		17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	62 1	16185 3	Y	1533	1501 0		115
							2 4	1686 9					
11		17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	57 1	16402 3	Y	1068	1086 0		97
							3 4	1175 9					
12		21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	88 1	20243 3	Y	1183	1198 0		82
							2 4	1301 9					
01		21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	96 1	20529 3	Y	1172	1166 0		88
							2 4	1289 9					
*02		19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	96 1	18374 3	Y	1149	1119 0		118
							3 4	1264 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6240 X	5305	-0-	-935	-0-	20 1 457 9	4828 3	Y	415	402 0	37		
10	6448 X	5187	-0-	-1261	-0-	18 1 535 9	4634 3	Y	486	486 0	37		
11	6240 X	4217	-0-	-2023	-0-	13 1 1 4	3759 3	Y	404	404 0	37		
12	6293 X	4430	-0-	-1863	-0-	16 1 792 9	3622 3	Y	720	707 0	50		
01	5487 X	4618	-0-	-869	-0-	18 1 765 9	3835 3	Y	695	693 0	52		
*02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	4910 3	Y	323	341 0	33	1 8	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 34H		RRCID -> 270653		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 8233 - 13093		
09	10530 X	8347	-0-	-2183	-0-	32 1 503 9	7812 3	Y	457	447 0	41		
10	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	10592 3	Y	611	606 0	46		
11	10080 X	9266	-0-	-814	-0-	30 1 1 4	8549 3	Y	624	613 0	57		
12	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	10160 3	Y	901	896 0	62		
01	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	10134 3	Y	869	866 0	65		
*02	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	10882 3	Y	453	472 0	46		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 64H		RRCID -> 270678		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 8724 - 12112		
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	4413 3	Y	296	274 0	22		
*02	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	7719 3	Y	525	493 0	54		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 76H		RRCID -> 270771		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8113 - 15016		
09	9330 X	8135	-0-	-1195	-0-	65 1 1013 9	7057 3	Y	921	927 0	67		
10	9641 X	8269	-0-	-1372	-0-	62 1 1043 9	7164 3	Y	948	929 0	86		
11	9060 X	8101	-0-	-959	-0-	105 1 971 9	7025 3	Y	883	815 0	29	125 1	
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	76 1 1407 9	8057 3	Y	1279	1185 0	98	25 8	
01	8618 X	7702	-0-	-916	-0-	84 1 1084 9	6534 3	Y	985	1012 0	71		
02	7859 X	6606	-0-	-1253	-0-	53 1 942 9	5611 3	Y	856	867 0	60		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	77H	RRCID ->	270781	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----													
09		8310 X	8114	-0-	-196	-0-	65 1	7074 3	Y	886	885 0		64
							975 9						
10		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	75 1	8645 3	Y	1099	1063 0		100
							1209 9						
11		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	122 1	8103 3	Y	1070	987 0	147 1	36
							1177 9						
12		8370 X	1340	-0-	-7030	-0-	11 1	1109 3	Y	200	201 0	21 8	14
							220 9						
01		9920 X	4922	-0-	-4998	-0-	53 1	4099 3	Y	700	663 0		51
							770 9						
02		9280 X	8194	-0-	-1086	-0-	64 1	6733 3	Y	1270	1231 0		90
							1397 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870
-----													
09		9060 X	6628	-0-	-2432	-0-	54 1	5837 3	Y	670	673 0		49
							737 9						
10		9176 X	5604	-0-	-3572	-0-	43 1	4956 3	Y	550	549 0		50
							605 9						
11		16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	220 1	14648 3	Y	1057	976 0	96 1	35
							1163 9						
12		15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	134 1	14203 3	Y	780	754 0		61
							858 9						
01		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	145 1	11217 3	Y	713	722 0		52
							784 9						
02		15486 X	10565	-0-	-4921	-0-	93 1	9766 3	Y	642	649 0		45
							706 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	80H	RRCID ->	270783	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790
-----													
09		7590 X	5314	-0-	-2276	-0-	44 1	4689 3	Y	528	521 0		38
							581 9						
10		7781 X	5385	-0-	-2396	-0-	41 1	4740 3	Y	549	537 0		50
							604 9						
11		6930 X	6037	-0-	-893	-0-	80 1	5349 3	Y	553	511 0	74 1	18
							608 9						
12		19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	170 1	18095 3	Y	1572	1468 0		122
							1729 9						
01		18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	213 1	16429 3	Y	1478	1493 0		107
							1626 9						
*02		14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	130 1	13564 3	Y	1139	1166 0		80
							1253 9						
-----													
BEINHORN RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	270792	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8640 - 13231
-----													
09		9630 X	5908	-0-	-3722	-0-	79 1	5204 3	Y	567	560 1		13
							1 4	624 9					
10		10261 X	6772	-0-	-3489	-0-	91 1	6050 3	Y	574	575 1		12
							631 9						
11		9930 X	5210	-0-	-4720	-0-	83 1	4553 3	Y	519	513 1		18
							3 4	571 9					
12		10261 X	5222	-0-	-5039	-0-	86 1	4519 3	Y	560	563 1		15
							1 4	616 9					
01		6758 X	4022	-0-	-2736	-0-	70 1	3396 3	Y	505	506 1		14
							556 9						
02		6322 X	3817	-0-	-2505	-0-	67 1	3271 3	Y	435	436 1		13
							479 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		32H	RRCID ->	270800	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8345 - 12555	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	10290 X	6386	-0-	-3904	-0-	23 1	5768 3	Y	541	520	0	48	
10	7533 X	7121	-0-	-412	-0-	595 9	6381 3	Y	649	648	0	49	
11	6660 X	5783	-0-	-877	-0-	25 1	714 9	Y	549	548	0	50	
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	18 1	5160 3	Y	607	615	0	42	
01	7130 X	6482	-0-	-648	-0-	1 4	604 9	Y	582	580	0	44	
02	6670 X	5728	-0-	-942	-0-	29 1	6712 3	Y	711	682	0	73	
						1 4	668 9	Y					
						27 1	5814 3	Y					
						1 4	640 9	Y					
						26 1	4919 3	Y					
						1 4	782 9	Y					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	270884	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8575 - 12263	
09	11460 X	9908	-0-	-1552	-0-	135 1	6741 3	Y	2756	2762	0	100	
10	11842 X	10018	-0-	-1824	-0-	3032 9	6791 3	Y	2798	2769	0	129	
11	10470 X	8501	-0-	-1969	-0-	149 1	5801 3	Y	2334	2382	0	81	
12	10230 X	10055	-0-	-175	-0-	3078 9	6625 3	Y	2981	2937	0	125	
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	133 1	6207 3	Y	2576	2627	0	74	
*02	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	2567 9	5550 3	Y	2377	2356	0	95	
						151 1	6625 3	Y					
						3279 9	6207 3	Y					
						132 1	6207 3	Y					
						2834 9	5550 3	Y					
						124 1	5550 3	Y					
						2615 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	270887	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8331 - 12049	
09	10530 X	7841	-0-	-2689	-0-	111 1	5593 3	Y	1943	1942	0	70	
10	10881 X	7146	-0-	-3735	-0-	2137 9	5022 3	Y	1831	1816	0	85	
11	8070 X	5994	-0-	-2076	-0-	110 1	4268 3	Y	1480	1514	0	51	
12	8091 X	7055	-0-	-1036	-0-	2014 9	4894 3	Y	1864	1837	0	78	
01	6820 X	6494	-0-	-326	-0-	98 1	4625 3	Y	1610	1642	0	46	
02	6380 X	5829	-0-	-551	-0-	1628 9	4084 3	Y	1504	1490	0	60	
						111 1	4894 3	Y					
						2050 9	4625 3	Y					
						1771 9	4084 3	Y					
						91 1	4084 3	Y					
						1654 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	270888	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8096 - 12024	
09	10350 X	7967	-0-	-2383	-0-	113 1	5613 3	Y	2037	2035	0	74	
10	10695 X	7711	-0-	-2984	-0-	2241 9	5380 3	Y	2013	1994	0	93	
11	8280 X	6752	-0-	-1528	-0-	117 1	4783 3	Y	1690	1725	0	58	
12	8246 X	7658	-0-	-588	-0-	2214 9	5323 3	Y	2013	1987	0	84	
01	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	110 1	4967 3	Y	1888	1918	0	54	
02	6351 X	6271	-0-	-80	-0-	1859 9	4326 3	Y	1680	1667	0	67	
						121 1	4326 3	Y					
						2214 9							
						105 1	4967 3	Y					
						2077 9	4326 3	Y					
						97 1	4326 3	Y					
						1848 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	270918	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7619 - 12444			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	163	1	4020	3	Y	960	925	0		53
						1056	9								
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	159	1	4384	3	Y	1578	1553	0		78
						1736	9								
11	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	135	1	3865	3	Y	1172	1150	0		100
						1289	9								
12	5239 X	4473	-0-	-766	-0-	135	1	3481	3	Y	779	832	0		47
						857	9								
01	6293 X	4739	-0-	-1554	-0-	138	1	3781	3	Y	745	753	0		39
						820	9								
02	5887 X	3355	-0-	-2532	-0-	95	1	2343	3	Y	834	817	0		56
						917	9								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7752 - 12454			
09	6570 X	4686	-0-	-1884	-0-	171	1	4186	3	Y	299	329	0		16
						329	9								
10	5549 X	4881	-0-	-668	-0-	159	1	4393	3	Y	299	300	0		15
						329	9								
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	183	1	5243	3	Y	749	700	0		64
						824	9								
12	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	255	1	6559	3	Y	1464	1440	0		88
						1610	9								
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	192	1	5297	3	Y	525	586	0		27
						578	9								
02	6032 X	4613	-0-	-1419	-0-	161	1	3966	3	Y	442	439	0		30
						486	9								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		81H	RRCID ->	270923	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8605 - 13857			
09	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	96	1	10378	3	Y	1042	1039	0		76
						1146	9								
10	10230 X	7800	-0-	-2430	-0-	57	1	6560	3	Y	1075	1053	0		98
						1183	9								
11	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	238	1	15871	3	Y	1271	1174	0	153 1	42
						1398	9								
12	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	106	1	11400	3	Y	1184	1134	0		92
						1302	9								
01	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	167	1	12887	3	Y	862	892	0		62
						948	9								
02	16936 X	12870	-0-	-4066	-0-	113	1	11885	3	Y	793	799	0		56
						872	9								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		60H	RRCID ->	270948	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8422 - 15039			
09	21660 X	19673	-0-	-1987	-0-	68	1	16858	3	Y	2497	2493	0		43
						2747	9								
10	22196 X	20074	-0-	-2122	-0-	69	1	17121	3	Y	2621	2618	0		46
						1	4	2883	9						
11	20430 X	17734	-0-	-2696	-0-	59	1	15142	3	Y	2301	2306	0		41
						2	4	2531	9						
12	21111 X	17564	-0-	-3547	-0-	51	1	14566	3	Y	2677	2678	0		40
						2	4	2945	9						
01	18507 X	15740	-0-	-2767	-0-	50	1	13320	3	Y	2154	2169	0		25
						1	4	2369	9						
02	17313 X	15271	-0-	-2042	-0-	51	1	12879	3	Y	2127	2122	0		30
						1	4	2340	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		61H	RRCID -> 270949		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH	7920	PERF. 8378 - 14666	
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
-----														
09		23400 X	19503	-0-	-3897	-0-	66 1	16651 3	Y	Y	2533	2530 0		43
							2786 9							
10		23963 X	19426	-0-	-4537	-0-	67 1	16464 3	Y	Y	2631	2627 0		47
							1 4	2894 9						
11		21840 X	18409	-0-	-3431	-0-	61 1	15752 3	Y	Y	2358	2363 0		42
							2 4	2594 9						
12		27097 X	27097	-0-	-0-	-0-	82 1	23314 3	Y	Y	3362	3354 0		50
							3 4	3698 9						
01		24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	80 1	21381 3	Y	Y	3025	3039 0		36
							1 4	3328 9						
*02		21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	74 1	18943 3	Y	Y	2524	2524 0		36
							1 4	2776 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		62H	RRCID -> 270951		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8610 - 14713	
09		30510 X	26321	-0-	-4189	-0-	89 1	22172 3	Y	Y	3691	3686 0		63
							4060 9							
10		30194 X	26348	-0-	-3846	-0-	89 1	22092 3	Y	Y	3787	3783 0		67
							1 4	4166 9						
11		27660 X	23752	-0-	-3908	-0-	77 1	20017 3	Y	Y	3324	3332 0		59
							2 4	3656 9						
12		33625 X	33625	-0-	-0-	-0-	104 1	29545 3	Y	Y	3612	3617 0		54
							3 4	3973 9						
01		37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	119 1	32024 3	Y	Y	4606	4606 0		54
							2 4	5067 9						
*02		30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	103 1	26465 3	Y	Y	3587	3590 0		51
							2 4	3946 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 270955		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8589 - 12571	
09		12360 X	10482	-0-	-1878	-0-	222 1	9226 3	Y	Y	940	939 0		58
							1034 9							
10		11439 X	10263	-0-	-1176	-0-	210 1	8973 3	Y	Y	982	969 0		71
							1080 9							
11		11070 X	9598	-0-	-1472	-0-	214 1	8436 3	Y	Y	862	885 0		48
							948 9							
12		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	231 1	9751 3	Y	Y	858	860 0		46
							944 9							
01		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	247 1	9664 3	Y	Y	838	848 0		36
							1 4	922 9						
02		10121 X	9237	-0-	-884	-0-	216 1	8085 3	Y	Y	845	828 0		53
							6 4	930 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 270962		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH	7870	PERF. 8547 - 13192	
09		16230 X	14956	-0-	-1274	-0-	323 1	13468 3	Y	Y	1059	1060 0	1 8	65
							1165 9							
10		17701 X	14658	-0-	-3043	-0-	308 1	13198 3	Y	Y	1047	1037 0		75
							1152 9							
11		17340 X	13091	-0-	-4249	-0-	296 1	11665 3	Y	Y	1026	1044 0		57
							1 4	1129 9						
12		17918 X	12751	-0-	-5167	-0-	269 1	11361 3	Y	Y	1019	1021 0		55
							1121 9							
01		16182 X	12511	-0-	-3671	-0-	286 1	11195 3	Y	Y	935	950 0		40
							1 4	1029 9						
02		14471 X	12130	-0-	-2341	-0-	296 1	11069 3	Y	Y	688	685 0		43
							8 4	757 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834													
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
-----													
09		22920 X	16802	-0-	-6118	-0-	352 1	14669 3	Y	1619	1624 0		99
							1781 9						
10		20553 X	15429	-0-	-5124	-0-	313 1	13447 3	Y	1517	1507 0		109
							1669 9						
11		19890 X	13151	-0-	-6739	-0-	284 1	11225 3	Y	1492	1518 0		83
							1 4	1641 9					
12		18569 X	13147	-0-	-5422	-0-	260 1	10978 3	Y	1735	1725 0		93
							1909 9						
01		17422 X	15327	-0-	-2095	-0-	327 1	12778 3	Y	2019	2025 0		87
							1 4	2221 9					
02		16240 X	10694	-0-	-5546	-0-	233 1	8738 3	Y	1561	1550 0		98
							6 4	1717 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													
-----													
09		8580 X	44	-0-	-8536	-0-	1 1	24 3	Y	17	52 0		1
							19 9						
10		8742 X	228	-0-	-8514	-0-	11 3	217 9	Y	197	188 0		10
							41 1	1176 3	Y	511	477 0		44
11		6750 X	1779	-0-	-4971	-0-	562 9						
							82 1	2099 3	Y	730	730 0		44
12		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	803 9						
							62 1	1718 3	Y	644	655 0		33
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	708 9						
							95 1	2324 3	Y	357	366 0		24
*02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	393 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													
-----													
09		10830 X	1033	-0-	-9797	-0-	28 1	669 3	Y	305	391 0		17
							336 9						
10		11191 X	828	-0-	-10363	-0-	28 1	783 3	Y	15	31 0		1
							17 9						
11		10620 X	430	-0-	-10190	-0-	14 1	406 3	Y	9	9 0		1
							10 9						
12		9331 X	619	-0-	-8712	-0-	22 1	583 3	Y	13	12 0	1 8	1
							14 9						
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	117 1	3224 3	Y	16	16 0		1
							18 9						
*02		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	280 1	6873 3	Y	1411	1317 0		95
							1552 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556													
-----													
09		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	258 1	6337 3	Y	1262	1258 0		69
							1388 9						
10		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	256 1	7092 3	Y	902	926 0		45
							992 9						
11		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	260 1	7458 3	Y	264	286 0		23
							290 9						
12		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	300 1	7683 3	Y	383	383 0		23
							421 9						
01		8339 X	7635	-0-	-704	-0-	244 1	6755 3	Y	578	571 0		30
							636 9						
02		7801 X	5551	-0-	-2250	-0-	207 1	5106 3	Y	216	231 0		15
							238 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270970	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	8745 - 11641	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	442	1	10814	3	Y	547	591 0	30
						602	9						
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	307	1	8538	3	Y	143	166 0	7
						157	9						
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	291	1	8327	3	Y	388	362 0	33
						427	9						
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	337	1	8669	3	Y	192	213 0	12
						211	9						
01	12245 X	7975	-0-	-4270	-0-	274	1	7546	3	Y	141	146 0	7
						155	9						
02	11455 X	9077	-0-	-2378	-0-	344	1	8434	3	Y	272	261 0	18
						299	9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	270971	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	8060 - 12670	
09	13380 X	2814	-0-	-10566	-0-	111	1	2703	3	Y	-0-	1 0	-0-
10	9238 X	875	-0-	-8363	-0-	31	1	844	3	Y	-0-		-0-
11	7140 X	2	-0-	-7138	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-		-0-
01	2914 X	7	-0-	-2907	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		63H	RRCID ->	270978	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8671 - 14760	
09	28620 X	24252	-0-	-4368	-0-	83	1	20484	3	Y	3350	3344 0	57
						3685	9						
10	28427 X	24946	-0-	-3481	-0-	85	1	21011	3	Y	3499	3494 0	62
						1	4	3849	9				
11	26190 X	21928	-0-	-4262	-0-	71	1	18532	3	Y	3021	3029 0	54
						2	4	3323	9				
12	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	94	1	26921	3	Y	3392	3395 0	51
						3	4	3731	9				
01	31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	103	1	27735	3	Y	3737	3744 0	44
						1	4	4111	9				
*02	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	97	1	24936	3	Y	3224	3223 0	45
						2	4	3546	9				
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8880 - 15305	
09	26160 X	22566	-0-	-3594	-0-	78	1	19464	3	Y	2749	2746 0	47
						3024	9						
10	26319 X	23074	-0-	-3245	-0-	80	1	19803	3	Y	2900	2896 0	51
						1	4	3190	9				
11	24030 X	21547	-0-	-2483	-0-	72	1	18686	3	Y	2534	2540 0	45
						2	4	2787	9				
12	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	94	1	26914	3	Y	3896	3883 0	58
						3	4	4286	9				
01	30102 X	30102	-0-	-0-	-0-	98	1	26199	3	Y	3458	3475 0	41
						1	4	3804	9				
*02	24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	81	1	20828	3	Y	2924	2924 0	41
						1	4	3216	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #: 12SP		RRCID -> 271033		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	108 1	7466 3	Y	892	871 0	21
						1 4	981 9				
10	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	128 1	9329 3	Y	1689	1682 0	28
						1858 9					
11	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	92 1	7047 3	Y	1125	1129 0	24
						2 4	1238 9				
12	7998 X	6984	-0-	-1014	-0-	83 1	6118 3	Y	708	722 0	10
						4 4	779 9				
01	11315 X	5506	-0-	-5809	-0-	68 1	4862 3	Y	520	517 0	13
						4 4	572 9				
02	10585 X	5059	-0-	-5526	-0-	73 1	4610 3	Y	338	345 0	6
						4 4	372 9				
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 65H		RRCID -> 271036		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273		
09	15900 X	12927	-0-	-2973	-0-	50 1	12382 3	Y	449	434 0	40
						1 4	494 9				
10	16430 X	12864	-0-	-3566	-0-	47 1	12230 3	Y	533	533 0	40
						1 4	586 9				
11	14340 X	8541	-0-	-5799	-0-	28 1	7992 3	Y	473	470 0	43
						1 4	520 9				
12	13857 X	6362	-0-	-7495	-0-	25 1	5906 3	Y	391	407 0	27
						1 4	430 9				
01	13857 X	2805	-0-	-11052	-0-	11 1	2418 3	Y	342	343 0	26
						376 9					
02	12499 X	1173	-0-	-11326	-0-	5 1	900 3	Y	244	245 0	25
						268 9					
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271052		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229		
09	11340 X	7808	-0-	-3532	-0-	36 1	6642 3	Y	1027	941 0	88 8 15
						1130 9					
10	11718 X	6383	-0-	-5335	-0-	32 1	5315 3	Y	942	946 0	11
						1036 9					
11	11340 X	7313	-0-	-4027	-0-	30 1	6275 3	Y	916	876 0	41 8 10
						1008 9					
12	8308 X	4918	-0-	-3390	-0-	26 1	3817 3	Y	977	895 0	80 8 12
						1075 9					
01	8060 X	7020	-0-	-1040	-0-	22 1	5980 3	Y	925	869 0	55 8 13
						1018 9					
02	7540 X	5941	-0-	-1599	-0-	16 1	4874 3	Y	955	917 0	41 8 10
						1051 9					
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949		
09	13530 X	8491	-0-	-5039	-0-	40 1	7422 3	Y	935	937 0	15
						1029 9					
10	13981 X	6501	-0-	-7480	-0-	34 1	5452 3	Y	923	927 0	11
						1015 9					
11	13530 X	11849	-0-	-1681	-0-	52 1	10891 3	Y	824	825 0	10
						906 9					
12	9672 X	6354	-0-	-3318	-0-	36 1	5349 3	Y	881	855 0	25 8 11
						969 9					
01	8773 X	7243	-0-	-1530	-0-	24 1	6281 3	Y	853	851 0	13
						938 9					
02	11455 X	4536	-0-	-6919	-0-	12 1	3652 3	Y	793	797 0	9
						872 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	271074	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7539 - 11887		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
09	13170 X	8661	-0-	-4509	-0-	41	1	7649	3	Y	883	884	0	14
						971	9							
10	13609 X	6490	-0-	-7119	-0-	34	1	5491	3	Y	877	880	0	11
						965	9							
11	13170 X	7049	-0-	-6121	-0-	28	1	6144	3	Y	797	799	0	9
						877	9							
12	9331 X	4923	-0-	-4408	-0-	27	1	3909	3	Y	897	869	0	25 8 12
						987	9							
01	8959 X	6847	-0-	-2112	-0-	22	1	5945	3	Y	800	800	0	12
						880	9							
02	8381 X	6006	-0-	-2375	-0-	17	1	5108	3	Y	801	804	0	9
						881	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	271075	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7477 - 11824		
09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	644	646	0	10
10	6448 X	3907	-0-	-2541	-0-	20	1	3151	3	Y	669	671	0	8
						736	9							
11	6240 X	4488	-0-	-1752	-0-	18	1	3843	3	Y	570	571	0	7
						627	9							
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	29	1	4276	3	Y	589	563	0	25 8 8
						648	9							
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	14	1	3915	3	Y	537	537	0	8
						591	9							
*02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	12	1	3730	3	Y	653	654	0	7
						718	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	271076	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7540 - 12043		
09	8970 X	4674	-0-	-4296	-0-	21	1	3816	3	Y	761	762	0	12
						837	9							
10	9269 X	4436	-0-	-4833	-0-	22	1	3613	3	Y	728	731	0	9
						801	9							
11	8970 X	5825	-0-	-3145	-0-	24	1	5030	3	Y	701	702	0	8
						771	9							
12	6913 X	5537	-0-	-1376	-0-	31	1	4666	3	Y	764	737	0	25 8 10
						840	9							
01	6913 X	5143	-0-	-1770	-0-	16	1	4261	3	Y	787	785	0	12
						866	9							
02	5626 X	5009	-0-	-617	-0-	14	1	4035	3	Y	873	875	0	10
						960	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	271080	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7774 - 12277		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	113	0	2
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	785	778	0	9
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	402	406	0	5
12	1302 X	574	-0-	-728	-0-					Y	123	83	0	44 8 1
						3	1	436	3	Y				
						135	9							
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-	1	0	-0-
*02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271082	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7705 - 11779		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6210 X	5630	-0-	-580	-0-	159	1	3907	3	Y	1422	1503	0	78
						1564	9							
10	5301 X	5093	-0-	-208	-0-	128	1	3568	3	Y	1270	1285	0	63
						1397	9							
11	5130 X	4405	-0-	-725	-0-	96	1	2747	3	Y	1420	1362	0	121
						1562	9							
12	5828 X	4919	-0-	-909	-0-	126	1	3219	3	Y	1431	1466	0	86
						1574	9							
01	5828 X	4251	-0-	-1577	-0-	117	1	3222	3	Y	829	872	0	43
						912	9							
02	5452 X	3906	-0-	-1546	-0-	118	1	2902	3	Y	805	794	0	54
						886	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	271083	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7803 - 12336		
09	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	217	1	5340	3	Y	339	351	0	19
						373	9							
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	149	1	4138	3	Y	127	140	0	6
						140	9							
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	90	1	2581	3	Y	-0-	6	0	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	6882 X	7	-0-	-6875	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		82H	RRCID ->	271108	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8336 - 13895		
09	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	102	1	10974	3	Y	585	577	0	43
						644	9							
10	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	158	1	18355	3	Y	606	594	0	55
						667	9							
11	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	153	1	10229	3	Y	571	527	0	19
						628	9							
12	10199 X	9019	-0-	-1180	-0-	77	1	8238	3	Y	640	586	0	48
						704	9							
01	19189 X	7371	-0-	-11818	-0-	85	1	6502	3	Y	713	709	0	52
						784	9							
02	17951 X	6648	-0-	-11303	-0-	56	1	5875	3	Y	652	658	0	46
						717	9							
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271110	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8730 - 14622		
09	16470 X	16390	-0-	-80	-0-	79	1	13551	3	Y	2509	2476	0	86
						2760	9							
10	17639 X	16988	-0-	-651	-0-	87	1	14136	3	Y	2514	2500	0	100
						2765	9							
11	17070 X	16140	-0-	-930	-0-	86	1	13510	3	Y	2313	2322	0	91
						2544	9							
12	17639 X	17118	-0-	-521	-0-	90	1	14248	3	Y	2523	2551	0	63
						5	4	2775	9					
01	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	106	1	13951	3	Y	2523	2513	0	73
						3	4	2775	9					
*02	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	102	1	12608	3	Y	2300	2313	0	60
						2530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8560 - 14406		
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	
09	17310 X	16004	-0-	-1306	-0-	78	1	13432	3	Y	2267	2240	0	78
						2494	9							
10	17887 X	16496	-0-	-1391	-0-	86	1	13923	3	Y	2261	2249	0	90
						2487	9							
11	16860 X	15023	-0-	-1837	-0-	81	1	12683	3	Y	2054	2063	0	81
						2259	9							
12	17267 X	15600	-0-	-1667	-0-	83	1	13125	3	Y	2171	2198	0	54
						4	4	2388	9					
01	15283 X	15252	-0-	-31	-0-	96	1	12742	3	Y	2193	2184	0	63
						2	4	2412	9					
02	14297 X	14252	-0-	-45	-0-	97	1	11960	3	Y	1995	2006	0	52
						2195	9							
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592 - 14291		
09	19410 X	17613	-0-	-1797	-0-	86	1	14829	3	Y	2453	2425	0	84
						2698	9							
10	20026 X	17607	-0-	-2419	-0-	91	1	14820	3	Y	2451	2438	0	97
						2696	9							
11	18600 X	16482	-0-	-2118	-0-	89	1	13864	3	Y	2299	2305	0	91
						2529	9							
12	19065 X	17005	-0-	-2060	-0-	91	1	14254	3	Y	2414	2445	0	60
						5	4	2655	9					
01	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	107	1	14067	3	Y	2415	2405	0	70
						3	4	2657	9					
02	15109 X	14973	-0-	-136	-0-	101	1	12498	3	Y	2158	2172	0	56
						2374	9							
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271141	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8930 - 15253		
09	18600 X	17159	-0-	-1441	-0-	83	1	14295	3	Y	2528	2498	0	87
						2781	9							
10	19220 X	17349	-0-	-1871	-0-	89	1	14511	3	Y	2499	2487	0	99
						2749	9							
11	18150 X	15940	-0-	-2210	-0-	85	1	13315	3	Y	2309	2317	0	91
						2540	9							
12	18755 X	16256	-0-	-2499	-0-	85	1	13429	3	Y	2489	2516	0	62
						4	4	2738	9				2	8
01	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	105	1	13797	3	Y	2436	2424	0	70
						3	4	2680	9				4	8
*02	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	102	1	12661	3	Y	2215	2223	0	57
						2437	9						5	8
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271142	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8678 - 14947		
09	26790 X	23917	-0-	-2873	-0-	116	1	20076	3	Y	3386	3348	0	116
						3725	9							
10	27590 X	23747	-0-	-3843	-0-	123	1	19932	3	Y	3356	3339	0	133
						3692	9							
11	25830 X	21812	-0-	-4018	-0-	117	1	18290	3	Y	3095	3106	0	122
						3405	9							
12	26257 X	23346	-0-	-2911	-0-	125	1	19630	3	Y	3259	3300	0	81
						6	4	3585	9					
01	22183 X	22183	-0-	-0-	-0-	140	1	18535	3	Y	3185	3174	0	92
						4	4	3504	9					
*02	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	142	1	17484	3	Y	2858	2876	0	74
						3144	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 79H		RRCID -> 271188		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9360 X	7514	-0-	-1846	-0-	63 1	6789 3	Y		602	610 0		44
10	9548 X	7586	-0-	-1962	-0-	662 9	6828 3	Y		635	621 0		58
11	9120 X	6800	-0-	-2320	-0-	59 1	6014 3	Y		632	584 0	85 1	21
12	8463 X	7905	-0-	-558	-0-	699 9	7029 3	Y		736	700 0		57
01	7750 X	7294	-0-	-456	-0-	91 1	6426 3	Y		714	719 0		52
02	7250 X	6966	-0-	-284	-0-	695 9	6156 3	Y		683	679 0	8 8	48
						66 1							
						810 9							
						83 1							
						785 9							
						59 1							
						751 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 271274		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018			
09	19170 X	16780	-0-	-2390	-0-	60 1	14828 3	Y		1720	1719 0		29
10	18972 X	16448	-0-	-2524	-0-	1892 9	14462 3	Y		1752	1750 0		31
11	18150 X	15109	-0-	-3041	-0-	58 1	13343 3	Y		1556	1559 0		28
12	18755 X	15556	-0-	-3199	-0-	1 4	1712 9			1757	1759 0		26
01	15934 X	13733	-0-	-2201	-0-	52 1	12023 3	Y		1513	1521 0		18
02	14906 X	9273	-0-	-5633	-0-	2 4	8345 3	Y		813	820 0		11
						45 1	894 9						
						1 4							
						33 1							
						1 4							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013				TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868			
09	T. A.	23145	-0-	23145	71651	83 1	20487 3	Y		2341	2338 0		40
10	102621 X	30970	-0-	-71651	-0-	2575 9	28398 3	Y		2233	2234 0		39
11	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	115 1	2456 9			2553	2547 0		45
12	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	1 4	2808 9			2647	2653 0		39
01	30969 X	26249	-0-	-4720	-0-	98 1	23825 3	Y		2122	2136 0		25
02	28971 X	24182	-0-	-4789	-0-	3 4	2334 9			2027	2023 0		29
						89 1	2230 9						
						84 1							
						1 4							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013				TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142			
09	26970 X	23871	-0-	-3099	-0-	83 1	20693 3	Y		2814	2810 0		48
10	26784 X	24520	-0-	-2264	-0-	3095 9	21194 3	Y		2945	2941 0		52
11	24870 X	21410	-0-	-3460	-0-	85 1	3240 9			2633	2638 0		47
12	24893 X	22290	-0-	-2603	-0-	1 4	2896 9			2955	2958 0		44
01	23653 X	19781	-0-	-3872	-0-	71 1	17084 3	Y		2393	2409 0		28
*02	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	2 4	2632 9			3137	3121 0		44
						67 1	3451 9						
						2 4							
						64 1							
						1 4							
						94 1							
						2 4							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 8033		PERF. 9216 - 15433	
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		
09	21000 X	18721	-0-	-2279	-0-	66 1 2321 9	16334 3	Y	2110	2107 0	36		
10	21390 X	19216	-0-	-2174	-0-	67 1 1 4	16787 3 2361 9	Y	2146	2144 0	38		
11	20040 X	15935	-0-	-4105	-0-	53 1 2 4	13815 3 2065 9	Y	1877	1882 0	33		
12	20150 X	17858	-0-	-2292	-0-	55 1 2 4	15439 3 2362 9	Y	2147	2148 0	32		
01	20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	18380 3 2291 9	Y	2083	2090 0	25		
*02	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	20066 3 2385 9	Y	2168	2162 0	31		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8490 - 13902	
09	17790 X	13153	-0-	-4637	-0-	280 1 1218 9	11655 3	Y	1107	1111 0	68		
10	15562 X	13374	-0-	-2188	-0-	275 1 1282 9	11817 3	Y	1165	1149 0	84		
11	14940 X	11472	-0-	-3468	-0-	253 1 1 4	10004 3 1214 9	Y	1104	1127 0	61		
12	14880 X	11293	-0-	-3587	-0-	233 1 1216 9	9844 3	Y	1105	1107 0	59		
01	14446 X	10798	-0-	-3648	-0-	241 1 1 4	9406 3 1150 9	Y	1045	1059 0	45		
02	12702 X	9597	-0-	-3105	-0-	224 1 6 4	8364 3 1003 9	Y	912	900 0	57		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 271281		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8560 - 13078	
09	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	244 1 939 9	10154 3	Y	854	840 0	52		
10	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	259 1 724 9	11129 3	Y	658	663 0	47		
11	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	263 1 717 9	10364 3	Y	652	663 0	36		
12	11718 X	11279	-0-	-439	-0-	245 1 684 9	10350 3	Y	622	625 0	33		
01	12121 X	10819	-0-	-1302	-0-	255 1 614 9	9950 3	Y	558	567 0	24		
*02	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	282 1 8 4	10600 3 606 9	Y	551	540 0	35		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 271283		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8502 - 12966	
09	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	285 1 889 9	11881 3	Y	808	805 0	50		
10	11873 X	11265	-0-	-608	-0-	238 1 826 9	10201 3	Y	751	747 0	54		
11	11490 X	9840	-0-	-1650	-0-	222 1 860 9	8758 3	Y	782	793 0	43		
12	13485 X	10236	-0-	-3249	-0-	219 1 773 9	9244 3	Y	703	708 0	38		
01	13485 X	9227	-0-	-4258	-0-	213 1 668 9	8346 3	Y	607	619 0	26		
02	12615 X	8640	-0-	-3975	-0-	205 1 6 4	7686 3 743 9	Y	675	659 0	42		





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 271304		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926				
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
-----														
09		9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-				Y	70	77	0	1
10		9796 X	7963	-0-	-1833	-0-	40	1	6428	3	Y	1359	1344	0
							1495	9						
11		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	31	1	6552	3	Y	1148	1151	0
							1263	9						
12		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	41	1	6067	3	Y	1058	1057	0
							1164	9						
01		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	28	1	7533	3	Y	1282	1277	0
							1410	9						
02		7598 X	5158	-0-	-2440	-0-	13	1	3948	3	Y	1088	1095	0
							1197	9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271305		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468				
09		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	382	1	9368	3	Y	318	329	0
							350	9						
10		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	370	1	10282	3	Y	1064	1028	0
							1170	9						
11		11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	328	1	9417	3	Y	1444	1374	0
							1588	9						
12		13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	432	1	11095	3	Y	1628	1653	0
							1791	9						
01		11811 X	10782	-0-	-1029	-0-	313	1	8640	3	Y	1663	1675	0
							1829	9						
02		11049 X	10366	-0-	-683	-0-	344	1	8456	3	Y	1424	1414	0
							1566	9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 271306		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228				
09		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	26	1	4730	3	Y	1371	1372	0
							1508	9						
10		7254 X	6056	-0-	-1198	-0-	28	1	4601	3	Y	1297	1303	0
							1427	9						
11		7140 X	6355	-0-	-785	-0-	24	1	5070	3	Y	1146	1149	0
							1261	9						
12		7378 X	4846	-0-	-2532	-0-	24	1	3498	3	Y	1204	1201	0
							1324	9						
01		7378 X	5283	-0-	-2095	-0-	16	1	4028	3	Y	1126	1125	0
							1239	9						
02		6148 X	4340	-0-	-1808	-0-	11	1	3264	3	Y	968	974	0
							1065	9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 67H		RRCID -> 271319		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921				
09		15600 X	12869	-0-	-2731	-0-	45	1	11430	3	Y	1267	1266	0
							1394	9						
10		15376 X	12794	-0-	-2582	-0-	47	1	11533	3	Y	1104	1106	0
							1214	9						
11		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	57	1	14645	3	Y	1338	1334	0
							2	4	1472	9				
12		19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	64	1	17934	3	Y	1771	1769	0
							2	4	1948	9				
01		17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	59	1	15866	3	Y	1478	1487	0
							1	4	1626	9				
02		15631 X	13638	-0-	-1993	-0-	49	1	12425	3	Y	1057	1059	0
							1	4	1163	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		73H	RRCID ->	271397	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8711 - 11823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09		8910 X	6810	-0-	-2100	-0-	101 1	5093 3	Y	1469	1471 0		53
							1616 9						
10		9207 X	6374	-0-	-2833	-0-	101 1	4620 3	Y	1503	1487 0		69
							1653 9						
11		7140 X	5294	-0-	-1846	-0-	88 1	3833 3	Y	1248	1274 0		43
							1373 9						
12		7037 X	6397	-0-	-640	-0-	104 1	4637 3	Y	1505	1485 0		63
							1656 9						
01		6448 X	5675	-0-	-773	-0-	86 1	4047 3	Y	1402	1425 0		40
							1542 9						
02		6032 X	5104	-0-	-928	-0-	81 1	3627 3	Y	1269	1258 0		51
							1396 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		74H	RRCID ->	271429	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8530 - 13939	
09		19920 X	17367	-0-	-2553	-0-	58 1	14655 3	Y	2413	2410 0		41
							2654 9						
10		20119 X	17310	-0-	-2809	-0-	58 1	14607 3	Y	2404	2403 0		42
							1 4	2644 9					
11		18360 X	15132	-0-	-3228	-0-	49 1	12731 3	Y	2136	2140 0		38
							2 4	2350 9					
12		18972 X	16106	-0-	-2866	-0-	46 1	13251 3	Y	2552	2552 0		38
							2 4	2807 9					
01		16368 X	13789	-0-	-2579	-0-	42 1	11346 3	Y	2183	2195 0		26
							2401 9						
*02		21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	70 1	17882 3	Y	3176	3157 0		45
							1 4	3494 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	271430	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9037 - 14671	
09		19290 X	17351	-0-	-1939	-0-	58 1	14448 3	Y	2586	2582 0		44
							2845 9						
10		19313 X	17127	-0-	-2186	-0-	58 1	14173 3	Y	2632	2629 0		47
							1 4	2895 9					
11		18690 X	15766	-0-	-2924	-0-	50 1	13130 3	Y	2349	2354 0		42
							2 4	2584 9					
12		18693 X	15769	-0-	-2924	-0-	44 1	12734 3	Y	2717	2719 0		40
							2 4	2989 9					
01		16430 X	15067	-0-	-1363	-0-	46 1	12425 3	Y	2359	2359 0	12 8	28
							1 4	2595 9					
02		15370 X	14125	-0-	-1245	-0-	45 1	11634 3	Y	2223	2197 0	23 8	31
							1 4	2445 9					
-----													
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271441	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8131 - 13030	
09		4380 X	3684	-0-	-696	-0-	37 1	2241 3	Y	1277	1287 1		13
							1 4	1405 9					
10		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	51 1	2833 3	Y	1291	1249 1	6 8	49
							1 4	1420 9					
11		3750 X	1129	-0-	-2621	-0-	22 1	629 3	Y	434	461 1	1 8	21
							1 4	477 9					
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	43	21 1	43 8	-0-
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
02		3596 X	1692	-0-	-1904	-0-	40 1	1368 3	Y	257	243 1		14
							1 4	283 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		76H	RRCID ->	271446	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8520 - 13479		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	11490 X	9817	-0-	-1673	-0-	33	1	8389	3	Y	1268	1266	0	22
						1395	9							
10	11191 X	8538	-0-	-2653	-0-	30	1	7498	3	Y	918	924	0	16
						1010	9							
11	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	48	1	12703	3	Y	1501	1490	0	27
						1	4	1651	9					
12	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	53	1	15073	3	Y	1777	1778	0	26
						2	4	1955	9					
01	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	42	1	11210	3	Y	1288	1299	0	15
						1417	9							
02	13920 X	8644	-0-	-5276	-0-	30	1	7558	3	Y	960	961	0	14
						1056	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	271504	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8501 - 14084		
09	14160 X	11834	-0-	-2326	-0-	40	1	9968	3	Y	1660	1659	0	28
						1826	9							
10	13733 X	10951	-0-	-2782	-0-	38	1	9465	3	Y	1316	1321	0	23
						1448	9							
11	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	62	1	15972	3	Y	2478	2457	0	44
						2	4	2726	9					
12	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	46	1	13097	3	Y	1789	1806	0	27
						1	4	1968	9					
01	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	55	1	14993	3	Y	1839	1844	0	22
						1	4	2023	9					
02	18125 X	14535	-0-	-3590	-0-	49	1	12741	3	Y	1585	1585	0	22
						1	4	1744	9					
-----														
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		30H	RRCID ->	271561	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9128 - 14928		
09	15990 X	13137	-0-	-2853	-0-	37	1	12760	3	Y	309	262	1	104
						340	9							
10	15655 X	10367	-0-	-5288	-0-	36	1	10065	3	Y	242	308	1	38
						266	9							
11	13560 X	12098	-0-	-1462	-0-	44	1	11791	3	Y	239	231	1	46
						263	9							
12	13857 X	13427	-0-	-430	-0-	52	1	13056	3	Y	290	275	1	61
						319	9							
01	13857 X	11697	-0-	-2160	-0-	47	1	11306	3	Y	313	321	1	53
						344	9							
02	12702 X	6799	-0-	-5903	-0-	28	1	6492	3	Y	254	249	1	58
						279	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		31H	RRCID ->	271563	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8942 - 14689		
09	15300 X	11180	-0-	-4120	-0-	31	1	10845	3	Y	276	236	1	93
						304	9							
10	14632 X	11088	-0-	-3544	-0-	39	1	10756	3	Y	266	317	1	42
						293	9							
11	13560 X	10080	-0-	-3480	-0-	37	1	9759	3	Y	258	251	1	49
						284	9							
12	14012 X	3506	-0-	-10506	-0-	13	1	3342	3	Y	137	157	1	29
						151	9							
01	12462 X	11561	-0-	-901	-0-	47	1	11203	3	Y	283	264	1	48
						311	9							
*02	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	52	1	12344	3	Y	332	304	1	76
						365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740			
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
09	16680 X	12204	-0-	-4476	-0-	34	1 11843	3 Y	297	254 1	100
10	17236 X	11960	-0-	-5276	-0-	327	9 11559	3 Y	326	375 1	51
11	16680 X	10934	-0-	-5746	-0-	42	1 10568	3 Y	297	291 1	57
12	13392 X	12786	-0-	-606	-0-	359	9 12315	3 Y	384	360 1	81
01	12865 X	10798	-0-	-2067	-0-	39	1 10339	3 Y	377	394 1	64
02	11803 X	8060	-0-	-3743	-0-	327	9 7695	3 Y	302	297 1	69
						49	1				
						422	9				
						44	1				
						415	9				
						33	1				
						332	9				
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857			
09	18510 X	15363	-0-	-3147	-0-	44	1 15019	3 Y	273	237 1	92
10	18321 X	15349	-0-	-2972	-0-	300	9 14998	3 Y	270	320 1	42
11	16620 X	14435	-0-	-2185	-0-	54	1 14066	3 Y	287	274 1	55
12	17174 X	13452	-0-	-3722	-0-	297	9 13080	3 Y	290	284 1	61
01	16182 X	13804	-0-	-2378	-0-	53	1 13378	3 Y	336	340 1	57
02	14848 X	13895	-0-	-953	-0-	316	9 13497	3 Y	310	296 1	71
						52	1				
						1	4				
						56	1				
						370	9				
						57	1				
						341	9				
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994			
09	24510 X	20832	-0-	-3678	-0-	59	1 20336	3 Y	397	337 1 2 8	133
10	25110 X	22049	-0-	-3061	-0-	437	9 21555	3 Y	378	452 1	59
11	24300 X	19970	-0-	-4330	-0-	78	1 19415	3 Y	438	413 1	84
12	24180 X	22296	-0-	-1884	-0-	416	9 21748	3 Y	420	414 1 2 8	88
01	22599 X	21199	-0-	-1400	-0-	73	1 20632	3 Y	437	451 1	74
02	20619 X	20569	-0-	-50	-0-	482	9 19978	3 Y	460	429 1	105
						86	1				
						462	9				
						86	1				
						481	9				
						85	1				
						506	9				
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113			
09	13890 X	11284	-0-	-2606	-0-	38	1 9441	3 Y	1640	1638 0	28
10	13640 X	11892	-0-	-1748	-0-	1	4 1804	9 Y	1672	1670 0	30
11	12390 X	10619	-0-	-1771	-0-	41	1 10011	3 Y	1545	1548 0	27
12	12803 X	10377	-0-	-2426	-0-	1	4 1839	9 Y	1786	1786 0	27
01	11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	34	1 8884	3 Y	1589	1597 0	19
02	11020 X	9486	-0-	-1534	-0-	1	4 1700	9 Y	1410	1409 0	20
						30	1 8381	3 Y			
						1	4 1965	9			
						33	1 8773	3 Y			
						1	4 1748	9			
						30	1 7904	3 Y			
						1	4 1551	9			

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
M	O	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
-----														
09		12690 X	10194	-0-	-2496	-0-	34 1	8762 3	Y	Y	1271	1269 0		22
							1398 9							
10		12400 X	10165	-0-	-2235	-0-	35 1	8762 3	Y	Y	1244	1244 0		22
							1368 9							
11		11400 X	9338	-0-	-2062	-0-	32 1	8045 3	Y	Y	1145	1147 0		20
							1 4	1260 9						
12		11563 X	9770	-0-	-1793	-0-	29 1	8185 3	Y	Y	1414	1413 0		21
							1 4	1555 9						
01		10509 X	8411	-0-	-2098	-0-	27 1	7170 3	Y	Y	1104	1112 0		13
							1214 9							
02		9831 X	7529	-0-	-2302	-0-	25 1	6411 3	Y	Y	994	993 0		14
							1093 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
-----														
09		13500 X	12588	-0-	-912	-0-	44 1	10995 3	Y	Y	1408	1404 0		24
							1549 9							
10		13578 X	9840	-0-	-3738	-0-	35 1	8620 3	Y	Y	1077	1082 0		19
							1185 9							
11		11730 X	9381	-0-	-2349	-0-	31 1	8111 3	Y	Y	1125	1124 0		20
							1 4	1238 9						
12		13020 X	9797	-0-	-3223	-0-	29 1	8333 3	Y	Y	1304	1305 0		19
							1 4	1434 9						
01		13020 X	8520	-0-	-4500	-0-	27 1	7291 3	Y	Y	1093	1099 0		13
							1202 9							
02		12180 X	6465	-0-	-5715	-0-	21 1	5480 3	Y	Y	876	877 0		12
							964 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
-----														
09		9780 X	3708	-0-	-6072	-0-	24 1	3222 3	Y	Y	420	475 0		17
							462 9							
10		10230 X	8930	-0-	-1300	-0-	54 1	7587 3	Y	Y	1171	1102 0	25 8	61
							1 4	1288 9						
11		9900 X	8475	-0-	-1425	-0-	46 1	7171 3	Y	Y	1139	1124 0		76
							5 4	1253 9						
12		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	70 1	8795 3	Y	Y	1341	1345 0		72
							1475 9							
01		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	72 1	8361 3	Y	Y	1491	1513 0	6 8	44
							1640 9							
02		8352 X	8058	-0-	-294	-0-	59 1	6815 3	Y	Y	1076	1062 0	11 8	47
							1184 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
-----														
09		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	67 1	8973 3	Y	Y	1035	1043 0		43
							1 4	1139 9						
10		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	59 1	8112 3	Y	Y	1140	1122 0		61
							1 4	1254 9						
11		8310 X	8064	-0-	-246	-0-	44 1	7005 3	Y	Y	918	918 0		61
							5 4	1010 9						
12		10509 X	7748	-0-	-2761	-0-	53 1	6648 3	Y	Y	952	962 0		51
							1047 9							
01		10509 X	8070	-0-	-2439	-0-	61 1	7060 3	Y	Y	863	889 0		25
							949 9							
02		9831 X	7316	-0-	-2515	-0-	55 1	6342 3	Y	Y	835	823 0		37
							919 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824			
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
09	12930 X	7961	-0-	-4969	-0-	51 1	6864 3	Y	950	990 0	39
						1 4	1045 9				
10	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	86 1	11953 3	Y	1622	1551 0	25 8 85
						2 4	1784 9				
11	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	85 1	13407 3	Y	1704	1675 0	114
						9 4	1874 9				
12	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	106 1	13345 3	Y	1572	1601 0	85
						1729 9					
01	13826 X	12931	-0-	-895	-0-	97 1	11269 3	Y	1423	1466 0	42
						1565 9					
02	14877 X	11357	-0-	-3520	-0-	85 1	9850 3	Y	1293	1278 0	57
						1422 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009			
09	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	89 1	11996 3	Y	1760	1778 0	73
						2 4	1936 9				
10	12431 X	11425	-0-	-1006	-0-	70 1	9628 3	Y	1569	1535 0	25 8 82
						1 4	1726 9				
11	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	66 1	10610 3	Y	1672	1643 0	111
						7 4	1839 9				
12	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	105 1	13348 3	Y	2063	2063 0	111
						2269 9					
01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	122 1	14082 3	Y	1862	1918 0	55
						2048 9					
02	13543 X	13486	-0-	-57	-0-	99 1	11408 3	Y	1798	1774 0	79
						1 4	1978 9				
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261			
09	7770 X	7083	-0-	-687	-0-	46 1	6103 3	Y	848	863 0	35
						1 4	933 9				
10	7688 X	6803	-0-	-885	-0-	42 1	5789 3	Y	883	871 0	47
						1 4	971 9				
11	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	55 1	8795 3	Y	1115	1088 0	74
						6 4	1227 9				
12	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	74 1	9405 3	Y	1153	1165 0	62
						1268 9					
01	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	67 1	7826 3	Y	1191	1218 0	35
						1310 9					
02	9744 X	7202	-0-	-2542	-0-	51 1	5922 3	Y	1117	1103 0	49
						1229 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851			
09	15630 X	13449	-0-	-2181	-0-	47 1	11581 3	Y	1655	1653 0	28
						1821 9					
10	15655 X	12408	-0-	-3247	-0-	44 1	10936 3	Y	1298	1303 0	23
						1428 9					
11	14940 X	12561	-0-	-2379	-0-	41 1	10788 3	Y	1574	1569 0	28
						1 4	1731 9				
12	15438 X	13274	-0-	-2164	-0-	39 1	11113 3	Y	1928	1927 0	29
						1 4	2121 9				
01	15438 X	13106	-0-	-2332	-0-	42 1	11182 3	Y	1710	1719 0	20
						1 4	1881 9				
02	12992 X	12980	-0-	-12	-0-	44 1	11184 3	Y	1592	1590 0	22
						1 4	1751 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668			
M	O	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	
09	16110 X	13536	-0-	-2574	-0-	47 1	11716 3	Y	1612	1610 0	27	
						1773 9						
10	16213 X	12108	-0-	-4105	-0-	43 1	10655 3	Y	1282	1286 0	23	
						1410 9						
11	14940 X	12147	-0-	-2793	-0-	41 1	10482 3	Y	1475	1472 0	26	
						1 4	1623 9					
12	15438 X	13058	-0-	-2380	-0-	39 1	11122 3	Y	1724	1724 0	26	
						1 4	1896 9					
01	14570 X	12465	-0-	-2105	-0-	40 1	10633 3	Y	1628	1635 0	19	
						1 4	1791 9					
02	13079 X	11429	-0-	-1650	-0-	38 1	9798 3	Y	1447	1446 0	20	
						1 4	1592 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758			
09	15630 X	13410	-0-	-2220	-0-	47 1	11581 3	Y	1620	1618 0	28	
						1782 9						
10	15872 X	12050	-0-	-3822	-0-	43 1	10621 3	Y	1259	1265 0	22	
						1 4	1385 9					
11	14490 X	11996	-0-	-2494	-0-	40 1	10430 3	Y	1386	1383 0	25	
						1 4	1525 9					
12	14818 X	13018	-0-	-1800	-0-	39 1	11031 3	Y	1770	1769 0	26	
						1 4	1947 9					
01	14508 X	12252	-0-	-2256	-0-	39 1	10483 3	Y	1573	1580 0	19	
						1730 9						
02	12963 X	11053	-0-	-1910	-0-	37 1	9502 3	Y	1375	1375 0	19	
						1 4	1513 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992			
09	17670 X	15277	-0-	-2393	-0-	53 1	13197 3	Y	1843	1841 0	31	
						2027 9						
10	18259 X	13003	-0-	-5256	-0-	46 1	11333 3	Y	1475	1480 0	26	
						1 4	1623 9					
11	16710 X	13231	-0-	-3479	-0-	44 1	11500 3	Y	1532	1531 0	27	
						2 4	1685 9					
12	16833 X	14021	-0-	-2812	-0-	42 1	12115 3	Y	1694	1696 0	25	
						1 4	1863 9					
01	20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	66 1	17797 3	Y	2200	2199 0	26	
						1 4	2420 9					
*02	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	60 1	15435 3	Y	1799	1800 0	25	
						1 4	1979 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261			
09	18900 X	18396	-0-	-504	-0-	62 1	15511 3	Y	2566	2562 0	44	
						2823 9						
10	19530 X	15004	-0-	-4526	-0-	52 1	12773 3	Y	1981	1990 0	35	
						2179 9						
11	18900 X	15234	-0-	-3666	-0-	50 1	12880 3	Y	2093	2091 0	37	
						2 4	2302 9					
12	19530 X	17856	-0-	-1674	-0-	53 1	14992 3	Y	2554	2553 0	38	
						2 4	2809 9					
01	19189 X	16009	-0-	-3180	-0-	50 1	13276 3	Y	2438	2447 0	29	
						1 4	2682 9					
02	17777 X	16228	-0-	-1549	-0-	53 1	13571 3	Y	2366	2362 0	33	
						1 4	2603 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 271594	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8825	- 15071		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	20070 X	18217	-0-	-1853	-0-	112 1	3030	3032 0	3 8	111	
						3333 9					
10	20677 X	19061	-0-	-1616	-0-	131 1	3127	3139 0		99	
						10 4					
11	19410 X	17976	-0-	-1434	-0-	136 1	2912	2891 0		120	
						1 4					
12	20057 X	18367	-0-	-1690	-0-	150 1	3039	3084 0		75	
						4 4					
01	17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	147 1	3015	3022 0		68	
						9 4					
*02	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	122 1	2799	2756 0		111	
						2 4					
						3079 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 271595	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 8625	- 14773		
09	16230 X	14217	-0-	-2013	-0-	89 1	2210	2214 0		81	
						2431 9					
10	16244 X	14575	-0-	-1669	-0-	101 1	2268	2277 0		72	
						8 4					
11	15210 X	13620	-0-	-1590	-0-	104 1	2056	2043 0		85	
						1 4					
12	15717 X	14255	-0-	-1462	-0-	118 1	2194	2225 0		54	
						3 4					
01	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	113 1	2169	2174 0		49	
						7 4					
*02	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	97 1	2018	1987 0		80	
						1 4					
						2220 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 271596	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 8478	- 14649		
09	15540 X	13596	-0-	-1944	-0-	85 1	2152	2155 0		79	
						2367 9					
10	15314 X	13894	-0-	-1420	-0-	96 1	2210	2219 0		70	
						7 4					
11	14520 X	13044	-0-	-1476	-0-	100 1	2018	2005 0		83	
						1 4					
12	14849 X	13252	-0-	-1597	-0-	109 1	2138	2168 0		53	
						3 4					
01	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	109 1	2115	2120 0		48	
						6 4					
*02	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	90 1	1999	1967 0		80	
						1 4					
						2199 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 271601	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 8462	- 14699		
09	16290 X	14559	-0-	-1731	-0-	90 1	2325	2327 0		86	
						2558 9					
10	16678 X	14869	-0-	-1809	-0-	103 1	2372	2383 0		75	
						8 4					
11	15780 X	13848	-0-	-1932	-0-	105 1	2198	2183 0		90	
						1 4					
12	16306 X	14191	-0-	-2115	-0-	116 1	2291	2325 0		56	
						3 4					
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	113 1	2285	2289 0		52	
						7 4					
*02	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	96 1	2142	2105 0	4 8	85	
						1 4					
						2356 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8591 - 14864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
-----													
09		17820 X	15945	-0-	-1875	-0-	100 1	13095 3	Y	2500	2502	0	92
							2750 9						
10		18166 X	16511	-0-	-1655	-0-	114 1	13488 3	Y	2636	2645	0	83
							9 4	2900 9					
11		17130 X	14108	-0-	-3022	-0-	105 1	11334 3	Y	2425	2408	0	100
							1 4	2668 9					
12		17298 X	15273	-0-	-2025	-0-	124 1	12358 3	Y	2534	2572	0	62
							4 4	2787 9					
01		15190 X	15186	-0-	-4	-0-	125 1	12322 3	Y	2484	2490	0	56
							7 4	2732 9					
02		14210 X	13896	-0-	-314	-0-	103 1	11201 3	Y	2355	2317	0	94
							1 4	2591 9					
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8677 - 14950
09		16080 X	13825	-0-	-2255	-0-	86 1	11356 3	Y	2166	2169	0	80
							2383 9						
10		16306 X	13309	-0-	-2997	-0-	91 1	10771 3	Y	2218	2228	0	70
							7 4	2440 9					
11		14580 X	12840	-0-	-1740	-0-	98 1	10564 3	Y	1980	1969	0	81
							2178 9						
12		14756 X	13093	-0-	-1663	-0-	108 1	10709 3	Y	2066	2096	0	51
							3 4	2273 9					
01		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	104 1	10255 3	Y	2165	2167	0	49
							6 4	2382 9					
*02		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	89 1	9647 3	Y	1960	1931	0	78
							1 4	2156 9					
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8776 - 14865
09		23430 X	21416	-0-	-2014	-0-	131 1	17248 3	Y	3669	3673	0	135
							1 4	4036 9					
10		24149 X	21499	-0-	-2650	-0-	146 1	17266 3	Y	3705	3723	0	117
							11 4	4076 9					
11		22320 X	19958	-0-	-2362	-0-	150 1	16154 3	Y	3321	3301	0	137
							1 4	3653 9					
12		23064 X	20804	-0-	-2260	-0-	168 1	16742 3	Y	3535	3585	0	87
							5 4	3889 9					
01		19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	161 1	15951 3	Y	3492	3500	0	79
							10 4	3841 9					
*02		18468 X	18468	-0-	-0-	-0-	135 1	14726 3	Y	3277	3226	0	130
							2 4	3605 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	271640	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9153 - 15094
09		15750 X	12753	-0-	-2997	-0-	185 1	10667 3	Y	1728	1729	0	29
							1901 9						
10		15841 X	12982	-0-	-2859	-0-	191 1	10897 3	Y	1720	1731	0	18
							2 4	1892 9					
11		15780 X	14630	-0-	-1150	-0-	259 1	12608 3	Y	1593	1590	0	21
							11 4	1752 9					
12		16306 X	12675	-0-	-3631	-0-	219 1	10232 3	Y	2014	2014	0	21
							9 4	2215 9					
01		16306 X	10714	-0-	-5592	-0-	211 1	8182 3	Y	2090	2075	0	36
							22 4	2299 9					
02		14152 X	11060	-0-	-3092	-0-	240 1	9360 3	Y	1313	1315	0	34
							16 4	1444 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271641		COMPL. DATE 08/12/2013			TOTAL DEPTH 8142		PERF. 8740 - 14929	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	233 1	13386 3	Y	1570	1572	0	26
						1727 9						
10	15345 X	13194	-0-	-2151	-0-	197 1	11281 3	Y	1558	1567	0	17
						2 4	1714 9					
11	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	286 1	13862 3	Y	1573	1569	0	21
						12 4	1730 9					
12	15872 X	15568	-0-	-304	-0-	291 1	13587 3	Y	1526	1531	0	16
						11 4	1679 9					
01	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	499 1	19341 3	Y	1506	1496	0	26
						52 4	1657 9					
02	15370 X	10488	-0-	-4882	-0-	227 1	8823 3	Y	1294	1287	0	33
						15 4	1423 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 271642		COMPL. DATE 08/12/2013			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8785 - 14624	
09	15510 X	10732	-0-	-4778	-0-	152 1	8736 3	Y	1676	1679	0	28
						1844 9						
10	16027 X	12750	-0-	-3277	-0-	186 1	10659 3	Y	1730	1739	0	19
						2 4	1903 9					
11	14730 X	11626	-0-	-3104	-0-	199 1	9646 3	Y	1612	1610	0	21
						8 4	1773 9					
12	12028 X	9912	-0-	-2116	-0-	175 1	8157 3	Y	1430	1436	0	15
						7 4	1573 9					
01	12648 X	9426	-0-	-3222	-0-	191 1	7410 3	Y	1641	1628	0	28
						20 4	1805 9					
02	11832 X	8029	-0-	-3803	-0-	164 1	6398 3	Y	1324	1318	0	34
						11 4	1456 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271645		COMPL. DATE 08/12/2013			TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8731 - 14498	
09	20430 X	13682	-0-	-6748	-0-	202 1	11592 3	Y	1716	1721	0	28
						1888 9						
10	21111 X	13085	-0-	-8026	-0-	186 1	10638 3	Y	2054	2060	0	22
						2 4	2259 9					
11	18750 X	12304	-0-	-6446	-0-	211 1	10226 3	Y	1689	1689	0	22
						9 4	1858 9					
12	17205 X	9377	-0-	-7828	-0-	157 1	7303 3	Y	1737	1741	0	18
						6 4	1911 9					
01	14818 X	10171	-0-	-4647	-0-	198 1	7678 3	Y	2068	2051	0	35
						20 4	2275 9					
02	13224 X	9847	-0-	-3377	-0-	195 1	7596 3	Y	1857	1844	0	48
						13 4	2043 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271646		COMPL. DATE 08/12/2013			TOTAL DEPTH 8211		PERF. 9075 - 14318	
09	18270 X	17268	-0-	-1002	-0-	267 1	15369 3	Y	1484	1486	0	25
						1632 9						
10	18879 X	15977	-0-	-2902	-0-	243 1	13848 3	Y	1713	1720	0	18
						2 4	1884 9					
11	18480 X	15204	-0-	-3276	-0-	274 1	13298 3	Y	1473	1472	0	19
						12 4	1620 9					
12	19096 X	16747	-0-	-2349	-0-	314 1	14676 3	Y	1586	1589	0	16
						12 4	1745 9					
01	19096 X	13106	-0-	-5990	-0-	272 1	10538 3	Y	2062	2043	0	35
						28 4	2268 9					
02	16704 X	10784	-0-	-5920	-0-	226 1	8744 3	Y	1636	1629	0	42
						14 4	1800 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		34H	RRCID -> 271648		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8821 - 15163
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
09		21240 X	16590	-0-	-4650	-0-	251 1	14510 3	Y	1663	1664	0	27
							1829 9						
10		21948 X	14407	-0-	-7541	-0-	212 1	12138 3	Y	1868	1875	0	20
							2 4	2055 9					
11		21090 X	12325	-0-	-8765	-0-	208 1	10128 3	Y	1800	1796	0	24
							9 4	1980 9					
12		19499 X	13374	-0-	-6125	-0-	235 1	11011 3	Y	1926	1930	0	20
							9 4	2119 9					
01		17732 X	13237	-0-	-4495	-0-	277 1	10730 3	Y	2001	1987	0	34
							29 4	2201 9					
02		16037 X	8888	-0-	-7149	-0-	178 1	6924 3	Y	1614	1606	0	42
							11 4	1775 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		35H	RRCID -> 271652		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8810 - 14941
09		19110 X	11823	-0-	-7287	-0-	172 1	9874 3	Y	1615	1616	0	27
							1777 9						
10		19747 X	13881	-0-	-5866	-0-	200 1	11477 3	Y	2002	2008	0	21
							2 4	2202 9					
11		19110 X	13741	-0-	-5369	-0-	240 1	11655 3	Y	1669	1668	0	22
							10 4	1836 9					
12		17112 X	10599	-0-	-6513	-0-	189 1	8838 3	Y	1422	1429	0	15
							8 4	1564 9					
01		17112 X	11855	-0-	-5257	-0-	251 1	9720 3	Y	1689	1675	0	29
							26 4	1858 9					
*02		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	320 1	12471 3	Y	1757	1741	0	45
							21 4	1933 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID -> 271653		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8905 - 14598
09		12510 X	7215	-0-	-5295	-0-	85 1	4872 3	Y	2053	2055	0	34
							2258 9						
10		12214 X	7332	-0-	-4882	-0-	89 1	5129 3	Y	1921	1934	0	21
							1 4	2113 9					
11		11820 X	6832	-0-	-4988	-0-	100 1	4844 3	Y	1713	1711	0	23
							4 4	1884 9					
12		11129 X	6057	-0-	-5072	-0-	96 1	4493 3	Y	1331	1340	0	14
							4 4	1464 9					
01		7161 X	6026	-0-	-1135	-0-	108 1	4200 3	Y	1552	1539	0	27
							11 4	1707 9					
02		6699 X	4136	-0-	-2563	-0-	71 1	2726 3	Y	1213	1209	0	31
							5 4	1334 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		37H	RRCID -> 271654		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH	8115	PERF.	9161 - 14396
09		19230 X	14312	-0-	-4918	-0-	220 1	12675 3	Y	1288	1290	0	21
							1417 9						
10		16771 X	13390	-0-	-3381	-0-	202 1	11605 3	Y	1437	1443	0	15
							2 4	1581 9					
11		16230 X	13396	-0-	-2834	-0-	239 1	11615 3	Y	1393	1390	0	18
							10 4	1532 9					
12		16771 X	15228	-0-	-1543	-0-	283 1	13265 3	Y	1517	1519	0	16
							11 4	1669 9					
01		16027 X	12614	-0-	-3413	-0-	281 1	10889 3	Y	1286	1280	0	22
							29 4	1415 9					
02		13833 X	11365	-0-	-2468	-0-	253 1	9799 3	Y	1179	1171	0	30
							16 4	1297 9					

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	38H	RRCID ->	271655	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	9405 - 14297					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE					
09	19770	X	13716	-0-	-6054	-0-	210	1	12062	3	Y	1313	1313	0	1	8	22
							1444	9									
10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	201	1	11522	3	Y	1608	1613	0			17
							2	4	1769	9							
11	14490	X	12806	-0-	-1684	-0-	224	1	10886	3	Y	1533	1530	0			20
							10	4	1686	9							
12	14973	X	11906	-0-	-3067	-0-	214	1	10005	3	Y	1525	1529	0			16
							9	4	1678	9							
01	14973	X	10138	-0-	-4835	-0-	210	1	8148	3	Y	1598	1587	0			27
							22	4	1758	9							
02	13253	X	11560	-0-	-1693	-0-	247	1	9626	3	Y	1519	1507	0			39
							16	4	1671	9							
-----																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	39H	RRCID ->	271656	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	9676 - 13275					
09	19440	X	10609	-0-	-8831	-0-	158	1	9052	3	Y	1272	1276	0			21
							1399	9									
10	16430	X	3845	-0-	-12585	-0-	38	1	2225	3	Y	1438	1444	0			15
							1582	9									
11	14820	X	12303	-0-	-2517	-0-	222	1	10783	3	Y	1172	1172	0			15
							9	4	1289	9							
12	14570	X	12783	-0-	-1787	-0-	232	1	10874	3	Y	1516	1515	0			16
							9	4	1668	9							
01	14570	X	11430	-0-	-3140	-0-	250	1	9699	3	Y	1323	1316	0			23
							26	4	1455	9							
02	11890	X	10927	-0-	-963	-0-	239	1	9269	3	Y	1276	1266	0			33
							15	4	1404	9							
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	23H	RRCID ->	271665	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8768 - 15017					
09	14400	X	12780	-0-	-1620	-0-	27	1	12150	3	Y	545	539	1	8	8	7
							3	4	600	9							
10	14446	X	13932	-0-	-514	-0-	30	1	13262	3	Y	581	570	1	7	8	11
							1	4	639	9							
11	13320	X	10737	-0-	-2583	-0-	24	1	10181	3	Y	483	485	1	3	8	6
							1	4	531	9							
12	13206	X	10940	-0-	-2266	-0-	26	1	10266	3	Y	589	587	1	1	8	7
							648	9									
01	13919	X	12034	-0-	-1885	-0-	27	1	11225	3	Y	705	701	1			11
							6	4	776	9							
02	13021	X	10275	-0-	-2746	-0-	27	1	9629	3	Y	562	560	1			13
							1	4	618	9							
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	24H	RRCID ->	271666	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8610 - 15407					
09	19770	X	15983	-0-	-3787	-0-	33	1	14851	3	Y	995	999	1			13
							4	4	1095	9							
10	19933	X	14976	-0-	-4957	-0-	32	1	13806	3	Y	1033	1027	1			19
							2	4	1136	9							
11	18300	X	15127	-0-	-3173	-0-	33	1	14067	3	Y	933	940	1			12
							1	4	1026	9							
12	18724	X	15618	-0-	-3106	-0-	37	1	14349	3	Y	1119	1117	1			14
							1	4	1231	9							
01	17701	X	15008	-0-	-2693	-0-	33	1	13715	3	Y	1139	1136	1			17
							7	4	1253	9							
02	15457	X	13114	-0-	-2343	-0-	34	1	12022	3	Y	961	956	1			22
							1	4	1057	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386		
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
09	18420 X	15625	-0-	-2795	-0-	33 1 4 4	14779 3 809 9	Y	735 738 1	10
10	17980 X	14759	-0-	-3221	-0-	32 1 2 4	13891 3 834 9	Y	758 754 1	14
11	14880 X	13704	-0-	-1176	-0-	31 1 1 4	12900 3 772 9	Y	702 707 1	9
12	16151 X	14025	-0-	-2126	-0-	33 1 1 4	13023 3 968 9	Y	880 878 1	11
01	16027 X	12948	-0-	-3079	-0-	30 1 6 4	12161 3 751 9	Y	683 684 1	10
02	14993 X	11835	-0-	-3158	-0-	31 1 1 4	11007 3 796 9	Y	724 717 1	17
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505		
09	29880 X	27277	-0-	-2603	-0-	56 1 6 4	24905 3 2310 9	Y	2100 2108 1	28
10	30442 X	27159	-0-	-3283	-0-	57 1 3 4	24755 3 2344 9	Y	2131 2119 1	40
11	29040 X	25047	-0-	-3993	-0-	54 1 2 4	22875 3 2116 9	Y	1924 1938 1	26
12	30008 X	25992	-0-	-4016	-0-	60 1 1 4	23500 3 2431 9	Y	2210 2208 1	28
01	27714 X	26208	-0-	-1506	-0-	58 1 12 4	23677 3 2461 9	Y	2237 2232 1	33
02	25926 X	23679	-0-	-2247	-0-	61 1 2 4	21386 3 2230 9	Y	2027 2013 1	47
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600		
09	21930 X	18503	-0-	-3427	-0-	37 1 4 4	16616 3 1846 9	Y	1678 1687 1	22
10	22599 X	19757	-0-	-2842	-0-	40 1 2 4	17585 3 2130 9	Y	1936 1922 1	36
11	21600 X	18919	-0-	-2681	-0-	40 1 2 4	17001 3 1876 9	Y	1705 1718 1	23
12	22320 X	19472	-0-	-2848	-0-	45 1 1 4	17545 3 1881 9	Y	1710 1711 1	22
01	19747 X	19638	-0-	-109	-0-	42 1 9 4	17462 3 2125 9	Y	1932 1925 1	29
02	18473 X	17131	-0-	-1342	-0-	44 1 1 4	15237 3 1849 9	Y	1681 1671 1	39
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154		
09	16710 X	14313	-0-	-2397	-0-	30 1 3 4	13247 3 1033 9	Y	939 944 1	13
10	17267 X	15044	-0-	-2223	-0-	32 1 1 4	13853 3 1158 9	Y	1053 1046 1	20
11	15840 X	14148	-0-	-1692	-0-	31 1 1 4	13034 3 1082 9	Y	984 991 1	13
12	16275 X	14890	-0-	-1385	-0-	35 1 1 4	13723 3 1131 9	Y	1028 1028 1	13
01	15190 X	14417	-0-	-773	-0-	32 1 7 4	13140 3 1238 9	Y	1125 1121 1	17
02	14065 X	12444	-0-	-1621	-0-	32 1 1 4	11300 3 1111 9	Y	1010 1004 1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285
09	23400 X	20275	-0-	-3125	-0-	42 1	18878 3	Y	1227	1234	1	16
						5 4	1350 9					
10	23901 X	20415	-0-	-3486	-0-	43 1	18828 3	Y	1402	1392	1	26
						2 4	1542 9					
11	22380 X	19008	-0-	-3372	-0-	41 1	17163 3	Y	1638	1642	1	22
						2 4	1802 9					
12	23126 X	21439	-0-	-1687	-0-	50 1	19423 3	Y	1786	1785	1	23
						1 4	1965 9					
01	22134 X	20531	-0-	-1603	-0-	46 1	18859 3	Y	1470	1471	1	22
						9 4	1617 9					
02	19604 X	17955	-0-	-1649	-0-	47 1	16496 3	Y	1283	1275	1	30
						1 4	1411 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078 - 15283
09	22380 X	18838	-0-	-3542	-0-	81 1	16228 3	Y	2299	2313	0	86
						2529 9					3 8	
10	21948 X	18748	-0-	-3200	-0-	86 1	16260 3	Y	2183	2185	0	84
						1 4	2401 9					
11	20430 X	17545	-0-	-2885	-0-	87 1	15144 3	Y	2102	2121	0	65
						2 4	2312 9					
12	21111 X	18931	-0-	-2180	-0-	97 1	16200 3	Y	2393	2354	0	102
						2 4	2632 9				2 8	
01	19158 X	17929	-0-	-1229	-0-	106 1	15367 3	Y	2233	2258	0	74
						2456 9					3 8	
02	17922 X	16007	-0-	-1915	-0-	89 1	13632 3	Y	2077	2084	0	64
						1 4	2285 9				3 8	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	9065 - 15084
09	24840 X	22599	-0-	-2241	-0-	98 1	19500 3	Y	2728	2735	0	103
						3001 9						
10	25668 X	22525	-0-	-3143	-0-	104 1	19645 3	Y	2522	2528	0	97
						2 4	2774 9					
11	23820 X	21226	-0-	-2594	-0-	106 1	18346 3	Y	2519	2539	0	77
						3 4	2771 9					
12	24614 X	22185	-0-	-2429	-0-	113 1	18968 3	Y	2820	2777	0	120
						2 4	3102 9					
01	22785 X	21182	-0-	-1603	-0-	126 1	18251 3	Y	2550	2585	0	85
						2805 9						
02	21315 X	19546	-0-	-1769	-0-	110 1	16844 3	Y	2355	2368	0	72
						1 4	2591 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:	3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8868 - 14767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
						CODE	CODE			CODE	CODE			
09	26520	X	23202	-0-	-3318	-0-	99 1	19786	3	Y	3015	3035	0	113
							3317 9							
10	26846	X	20256	-0-	-6590	-0-	90 1	17037	3	Y	2844	2848	0	109
							1 4	3128	9					
11	24720	X	21196	-0-	-3524	-0-	104 1	18017	3	Y	2793	2816	0	86
							3 4	3072	9					
12	25544	X	22458	-0-	-3086	-0-	113 1	18926	3	Y	3106	3060	0	132
							2 4	3417	9					
01	22196	X	21536	-0-	-660	-0-	126 1	18264	3	Y	2860	2897	0	95
							3146 9							
02	20764	X	20064	-0-	-700	-0-	112 1	17038	3	Y	2648	2662	0	81
							1 4	2913	9					
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8713 - 14801		
09	21540	X	19030	-0-	-2510	-0-	82 1	16372	3	Y	2342	2359	0	88
							2576 9							
10	21700	X	18563	-0-	-3137	-0-	85 1	15932	3	Y	2314	2313	0	89
							1 4	2545	9					
11	19770	X	17727	-0-	-2043	-0-	88 1	15186	3	Y	2227	2248	0	68
							3 4	2450	9					
12	20429	X	18023	-0-	-2406	-0-	91 1	15243	3	Y	2443	2407	0	104
							2 4	2687	9					
01	19902	X	17831	-0-	-2071	-0-	105 1	15214	3	Y	2284	2312	0	76
							2512 9							
02	18386	X	16378	-0-	-2008	-0-	91 1	13935	3	Y	2137	2147	0	66
							1 4	2351	9					
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:	5H	RRCID ->	271706	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8708 - 14585		
09	24420	X	18893	-0-	-5527	-0-	79 1	15862	3	Y	2684	2710	0	101
							2952 9							
10	23715	X	19216	-0-	-4499	-0-	87 1	16336	3	Y	2538	2542	0	97
							1 4	2792	9					
11	22020	X	19853	-0-	-2167	-0-	96 1	16697	3	Y	2779	2791	0	85
							3 4	3057	9					
12	22754	X	21199	-0-	-1555	-0-	105 1	17648	3	Y	3131	3083	0	133
							2 4	3444	9					
01	21576	X	19725	-0-	-1851	-0-	112 1	16403	3	Y	2917	2953	0	97
							1 4	3209	9					
02	19198	X	18265	-0-	-933	-0-	99 1	15149	3	Y	2741	2754	0	84
							2 4	3015	9					
-----														
BRISCOE THON UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	271708	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	9258 - 14732		
09	30720	X	27279	-0-	-3441	-0-	96 1	22685	3	Y	4088	4124	1	136
							1 4	4497	9				4 8	
10	29946	X	28641	-0-	-1305	-0-	99 1	23768	3	Y	4334	4259	1	211
							7 4	4767	9					
11	28380	X	23881	-0-	-4499	-0-	87 1	19628	3	Y	3786	3924	1	73
							1 4	4165	9					
12	29109	X	12422	-0-	-16687	-0-	56 1	9832	3	Y	2303	2297	1	78
							1 4	2533	9				1 8	
01	29047	X	86	-0-	-28961	-0-	1 1	68	3	Y	15	93	1	-0-
							17 9							
02	26796	X	13733	-0-	-13063	-0-	80 1	11427	3	Y	2020	1744	1	276
							4 4	2222	9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
09		21480 X	20048	-0-	-1432	-0-	85	1	17025	3	Y	2670	2686	0	100
							1	4	2937	9					
10		22196 X	19699	-0-	-2497	-0-	89	1	16874	3	Y	2485	2490	0	95
							2	4	2734	9					
11		20490 X	18201	-0-	-2289	-0-	89	1	15469	3	Y	2401	2422	0	74
							2	4	2641	9					
12		21111 X	18379	-0-	-2732	-0-	91	1	15248	3	Y	2763	2719	0	118
							1	4	3039	9					
01		21049 X	18174	-0-	-2875	-0-	105	1	15263	3	Y	2551	2584	0	85
							2806	9							
02		19372 X	17195	-0-	-2177	-0-	95	1	14427	3	Y	2429	2439	0	75
							1	4	2672	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205															
-----															
09		16020 X	15746	-0-	-274	-0-	40	1	13946	3	Y	1599	1592	0	31
							1	4	1759	9					
10		16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	39	1	14740	3	Y	1888	1871	0	48
							1	4	2077	9					
11		16020 X	14264	-0-	-1756	-0-	36	1	12387	3	Y	1670	1662	0	56
							4	4	1837	9					
12		16275 X	10179	-0-	-6096	-0-	25	1	8172	3	Y	1800	1823	0	33
							2	4	1980	9					
01		16864 X	8781	-0-	-8083	-0-	22	1	6709	3	Y	1862	1847	0	48
							2	4	2048	9					
02		15776 X	13341	-0-	-2435	-0-	32	1	11153	3	Y	1956	1941	0	63
							4	4	2152	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910															
-----															
09		15270 X	13130	-0-	-2140	-0-	32	1	11301	3	Y	1634	1626	0	31
							1797	9							
10		14787 X	13518	-0-	-1269	-0-	31	1	11883	3	Y	1458	1452	0	37
							1604	9							
11		14310 X	12510	-0-	-1800	-0-	33	1	11250	3	Y	1113	1113	0	37
							3	4	1224	9					
12		14136 X	13459	-0-	-677	-0-	36	1	11768	3	Y	1502	1511	0	28
							3	4	1652	9					
01		13826 X	12713	-0-	-1113	-0-	34	1	10638	3	Y	1854	1834	0	48
							2	4	2039	9					
*02		12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	33	1	11157	3	Y	1610	1606	0	52
							5	4	1771	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096															
-----															
09		19370 X	19370	-0-	-0-	-0-	49	1	17078	3	Y	2038	2032	0	39
							1	4	2242	9					
10		19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	45	1	16879	3	Y	1956	1946	0	49
							1	4	2152	9					
11		17370 X	16546	-0-	-824	-0-	42	1	14505	3	Y	1813	1801	0	61
							5	4	1994	9					
12		17949 X	16233	-0-	-1716	-0-	43	1	14275	3	Y	1737	1766	0	32
							4	4	1911	9					
01		17918 X	16817	-0-	-1101	-0-	49	1	15199	3	Y	1424	1419	0	37
							3	4	1566	9					
*02		18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	49	1	16976	3	Y	1650	1634	0	53
							6	4	1815	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	5948	-0-	5948	5948	14	1	4930	3	Y	911	880 0	31
						2	4	1002	9				
12	T. A.	4705	-0-	4705	10653	10	1	3174	3	Y	1382	1387 0	26
						1	4	1520	9				
01	T. A.	4142	-0-	4142	14795	9	1	2852	3	Y	1164	1160 0	30
						1	4	1280	9				
*02	20839 X	6044	-0-	-14795	-0-	14	1	4663	3	Y	1241	1231 0	40
						2	4	1365	9				

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

09	19860 X	16074	-0-	-3786	-0-	58	1	13680	3	Y	2124	2142 1	71
						2336	9						
10	19964 X	15948	-0-	-4016	-0-	56	1	13459	3	Y	2208	2172 1	107
						4	4	2429	9				
11	18090 X	15527	-0-	-2563	-0-	59	1	13275	3	Y	1993	2061 1	39
						1	4	2192	9				
12	18383 X	9659	-0-	-8724	-0-	47	1	8175	3	Y	1305	1300 1	44
						1	4	1436	9				
01	17453 X	10	-0-	-17443	-0-	3	3	7	9	Y	6	50 1	-0-
02	15544 X	103	-0-	-15441	-0-	1	1	84	3	Y	16	9 1	6 8 1
						18	9						

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

09	18390 X	15376	-0-	-3014	-0-	56	1	13351	3	Y	1789	1803 1	60
						1	4	1968	9				
10	19003 X	15275	-0-	-3728	-0-	55	1	13188	3	Y	1844	1814 1	90
						4	4	2028	9				
11	17820 X	14621	-0-	-3199	-0-	56	1	12754	3	Y	1645	1703 1	32
						1	4	1810	9				
12	17453 X	8391	-0-	-9062	-0-	41	1	7230	3	Y	1018	1015 1	35
						1120	9						
01	16554 X	11907	-0-	-4647	-0-	82	1	10584	3	Y	1124	1132 1	27
						5	4	1236	9				
*02	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	94	1	13330	3	Y	1338	1182 1	183
						5	4	1472	9				

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

09	20580 X	17332	-0-	-3248	-0-	65	1	15321	3	Y	1769	1785 1	59
						1946	9						
10	20181 X	17616	-0-	-2565	-0-	64	1	15538	3	Y	1827	1797 1	89
						4	4	2010	9				
11	18420 X	16471	-0-	-1949	-0-	65	1	14616	3	Y	1627	1685 1	31
						1790	9						
12	18724 X	13909	-0-	-4815	-0-	71	1	12293	3	Y	1404	1386 1	48
						1	4	1544	9			1 8	
01	18383 X	11401	-0-	-6982	-0-	78	1	10111	3	Y	1097	1118 1	27
						5	4	1207	9				
02	16762 X	5705	-0-	-11057	-0-	36	1	5166	3	Y	455	420 1	62
						2	4	501	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271730	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8857 - 15089
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09	22230 X	19605	-0-	-2625	-0-	72 1 1 4	Y	2278	2300	1		76
10	22909 X	22728	-0-	-181	-0-	82 1 5 4	Y	2551	2503	1		124
11	21000 X	17947	-0-	-3053	-0-	68 1 1 4	Y	2194	2276	1		42
12	21700 X	20082	-0-	-1618	-0-	100 1 1 4	Y	2306	2270	1		78
01	22723 X	18250	-0-	-4473	-0-	121 1 7 4	Y	2243	2266	1		55
02	21257 X	-0-	-0-	-21257	-0-		Y	-0-	55	1		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	8285 - 13928
09	18570 X	15897	-0-	-2673	-0-	39 1 2177 9	Y	1979	1979	0		38
10	19344 X	16113	-0-	-3231	-0-	36 1 1 4	Y	2277	2258	0		57
11	18720 X	15445	-0-	-3275	-0-	38 1 4 4	Y	1945	1937	0		65
12	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	52 1 4 4	Y	2322	2344	0		43
01	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	Y	2164	2151	0		56
02	15370 X	14620	-0-	-750	-0-	36 1 5 4	Y	1876	1872	0		60
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		21H	RRCID ->	271751	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	8125 - 14144
09	16320 X	16269	-0-	-51	-0-	41 1 1 4	Y	1661	1664	0		32
10	20460 X	15907	-0-	-4553	-0-	37 1 1 4	Y	1659	1649	0		42
11	20700 X	14212	-0-	-6488	-0-	36 1 4 4	Y	1545	1535	0		52
12	21390 X	12995	-0-	-8395	-0-	35 1 3 4	Y	1466	1491	0		27
01	16616 X	11465	-0-	-5151	-0-	32 1 2 4	Y	1310	1303	0		34
02	15544 X	14647	-0-	-897	-0-	35 1 5 4	Y	2162	2126	0		70
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22H	RRCID ->	271752	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8247 - 14286
09	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	35 1 1935 9	Y	1759	1759	0		34
10	16461 X	15357	-0-	-1104	-0-	35 1 1 4	Y	1859	1846	0		47
11	16620 X	15062	-0-	-1558	-0-	37 1 4 4	Y	2013	1992	0		68
12	17174 X	14334	-0-	-2840	-0-	38 1 3 4	Y	1634	1672	0		30
01	15500 X	13208	-0-	-2292	-0-	36 1 3 4	Y	1678	1665	0		43
02	14500 X	14330	-0-	-170	-0-	36 1 5 4	Y	1686	1675	0		54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FOGMT		WELL #:		24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7238 - 13616
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
09	18930 X	15643	-0-	-3287	-0-	195 1	13536 3	Y	1737	1720 0		42
						1 4	1911 9					
10	19468 X	15395	-0-	-4073	-0-	185 1	13471 3	Y	1580	1596 0		26
						1 4	1738 9					
11	16380 X	13892	-0-	-2488	-0-	158 1	12053 3	Y	1525	1519 0		32
						3 4	1678 9					
12	16151 X	14599	-0-	-1552	-0-	175 1	12831 3	Y	1440	1451 0		21
						9 4	1584 9					
01	16151 X	11406	-0-	-4745	-0-	137 1	9806 3	Y	1324	1311 0		34
						7 4	1456 9					
02	15109 X	9792	-0-	-5317	-0-	133 1	8410 3	Y	1128	1142 0		20
						8 4	1241 9					
-----												
FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6855 - 13184
09	17010 X	15729	-0-	-1281	-0-	203 1	14023 3	Y	1365	1353 0		33
						1 4	1502 9					
10	17577 X	15105	-0-	-2472	-0-	185 1	13456 3	Y	1330	1341 0		22
						1 4	1463 9					
11	15450 X	12491	-0-	-2959	-0-	144 1	10968 3	Y	1251	1247 0		26
						3 4	1376 9					
12	16244 X	8991	-0-	-7253	-0-	111 1	8100 3	Y	704	720 0		10
						6 4	774 9					
01	16244 X	9516	-0-	-6728	-0-	114 1	8178 3	Y	1107	1089 0		28
						6 4	1218 9					
02	15196 X	8292	-0-	-6904	-0-	109 1	6921 3	Y	1141	1149 0		20
						7 4	1255 9					
-----												
FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300
09	11940 X	9313	-0-	-2627	-0-	123 1	8503 3	Y	624	621 0		15
						1 4	686 9					
10	12338 X	7826	-0-	-4512	-0-	97 1	7054 3	Y	614	619 0		10
						675 9						
11	11160 X	6992	-0-	-4168	-0-	83 1	6268 3	Y	582	580 0		12
						1 4	640 9					
12	11532 X	6909	-0-	-4623	-0-	85 1	6182 3	Y	580	584 0		8
						4 4	638 9					
01	9796 X	6411	-0-	-3385	-0-	80 1	5725 3	Y	547	541 0		14
						4 4	602 9					
02	8990 X	6761	-0-	-2229	-0-	95 1	6001 3	Y	599	602 0		11
						6 4	659 9					
-----												
FOGMT		WELL #:		27SP	RRCID ->	271760	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	7231 - 13772
09	18180 X	14758	-0-	-3422	-0-	191 1	13173 3	Y	1266	1256 0		30
						1 4	1393 9					
10	20088 X	12609	-0-	-7479	-0-	152 1	11133 3	Y	1204	1214 0		20
						1324 9						
11	19440 X	9015	-0-	-10425	-0-	108 1	8209 3	Y	633	640 0		13
						2 4	696 9					
12	20088 X	8087	-0-	-12001	-0-	95 1	6935 3	Y	956	955 0		14
						5 4	1052 9					
01	15252 X	6086	-0-	-9166	-0-	69 1	4972 3	Y	946	936 0		24
						4 4	1041 9					
02	14268 X	7348	-0-	-6920	-0-	101 1	6353 3	Y	807	817 0		14
						6 4	888 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408				
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			
09	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	33 1	11742	3	Y	1277	1273	0	25
						1405 9							
10	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	28 1	10437	3	Y	1862	1840	0	47
						2048 9							
11	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	36 1	12524	3	Y	1626	1618	0	55
						4 4	1789	9					
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	39 1	12778	3	Y	1494	1521	0	28
						4 4	1643	9					
01	15624 X	11002	-0-	-4622	-0-	31 1	9493	3	Y	1342	1336	0	34
						2 4	1476	9					
02	13862 X	13046	-0-	-816	-0-	33 1	11374	3	Y	1485	1471	0	48
						5 4	1634	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 24H		RRCID -> 271774		COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237				
09	18930 X	12160	-0-	-6770	-0-	63 1	9323	3	Y	2521	2452	0	54
						1 4	2773	9					
10	19561 X	14330	-0-	-5231	-0-	61 1	11276	3	Y	2706	2714	0	46
						16 4	2977	9					
11	18930 X	15738	-0-	-3192	-0-	63 1	13339	3	Y	2102	2101	0	47
						24 4	2312	9					
12	16926 X	14047	-0-	-2879	-0-	62 1	11501	3	Y	2243	2212	0	50
						17 4	2467	9				28 8	
01	15624 X	14299	-0-	-1325	-0-	61 1	11940	3	Y	2074	2034	0	58
						17 4	2281	9				32 8	
*02	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	73 1	13836	3	Y	2730	2706	0	56
						4 4	3003	9				26 8	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165				
09	19170 X	17530	-0-	-1640	-0-	104 1	15247	3	Y	1979	1971	0	44
						2 4	2177	9					
10	19809 X	15803	-0-	-4006	-0-	71 1	13214	3	Y	2273	2278	0	39
						18 4	2500	9					
11	19170 X	12963	-0-	-6207	-0-	51 1	10684	3	Y	2007	2001	0	45
						20 4	2208	9					
12	19127 X	12215	-0-	-6912	-0-	55 1	10309	3	Y	1669	1649	0	37
						15 4	1836	9				28 8	
01	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	70 1	13729	3	Y	1666	1655	0	48
						20 4	1833	9					
*02	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	69 1	13076	3	Y	2258	2259	0	47
						3 4	2484	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 27H		RRCID -> 271776		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928				
09	19470 X	15904	-0-	-3566	-0-	96 1	14110	3	Y	1543	1535	0	34
						1 4	1697	9					
10	20119 X	14159	-0-	-5960	-0-	65 1	12238	3	Y	1672	1677	0	29
						17 4	1839	9					
11	19140 X	11233	-0-	-7907	-0-	46 1	9583	3	Y	1443	1439	0	33
						17 4	1587	9					
12	16430 X	10569	-0-	-5861	-0-	47 1	8780	3	Y	1572	1569	0	36
						13 4	1729	9					
01	14415 X	12184	-0-	-2231	-0-	54 1	10453	3	Y	1511	1504	0	43
						15 4	1662	9					
*02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	69 1	13007	3	Y	1505	1517	0	31
						3 4	1656	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	271788	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9405 - 14771		
M O	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
09	78180 X	66830	-0-	-11350	-0-	108	1	63223	3	Y	3177	2690	0	486 1 71
						4	4	3495	9					
10	75919 X	67188	-0-	-8731	-0-	111	1	63520	3	Y	3223	3224	0	70
						12	4	3545	9					
11	67830 X	62440	-0-	-5390	-0-	96	1	58836	3	Y	3185	3176	0	79
						4	4	3504	9					
12	70091 X	64742	-0-	-5349	-0-	277	1	61789	3	Y	2431	2457	0	53
						2	4	2674	9					
01	70091 X	64235	-0-	-5856	-0-	135	1	61163	3	Y	2669	2656	0	66
						1	4	2936	9					
02	64612 X	57114	-0-	-7498	-0-	83	1	54568	3	Y	2238	2242	0	62
						1	4	2462	9					
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	271888	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	9338 - 13024		
09	42000 X	35185	-0-	-6815	-0-	56	1	32590	3	Y	2306	1953	0	354 1 52
						2	4	2537	9					
10	40889 X	34224	-0-	-6665	-0-	55	1	31676	3	Y	2261	2264	0	49
						6	4	2487	9					
11	37920 X	32294	-0-	-5626	-0-	49	1	29825	3	Y	2198	2192	0	55
						2	4	2418	9					
12	39184 X	35048	-0-	-4136	-0-	147	1	32763	3	Y	1943	1955	0	43
						1	4	2137	9					
01	39184 X	34035	-0-	-5149	-0-	70	1	31921	3	Y	1857	1854	0	46
						1	4	2043	9					
02	34017 X	30845	-0-	-3172	-0-	44	1	29039	3	Y	1602	1603	0	45
						1762	9							
-----														
WORTHY RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	271893	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	9793 - 13630		
09	83220 X	64670	-0-	-18550	-0-	122	1	61025	3	Y	3007	2562	0	450 1 20
						215	4	3308	9					
10	82243 X	68586	-0-	-13657	-0-	124	1	64882	3	Y	3190	3183	0	27
						71	4	3509	9					
11	74520 X	64134	-0-	-10386	-0-	121	1	60556	3	Y	3087	3090	0	24
						61	4	3396	9					
12	77004 X	63227	-0-	-13777	-0-	121	1	59435	3	Y	3287	3287	0	24
						55	4	3616	9					
01	68944 X	57155	-0-	-11789	-0-	110	1	53478	3	Y	3181	3179	0	26
						68	4	3499	9					
02	64148 X	52812	-0-	-11336	-0-	94	1	49872	3	Y	2507	2512	0	21
						88	4	2758	9					
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271896	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	9270 - 13985		
09	49440 X	-0-	-0-	-49440	-0-				Y	-0-	10	0	7 1	-0-
10	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-				Y	-0-				-0-
11	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-				Y	-0-				-0-
12	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-				Y	-0-				-0-
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-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												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 271910		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234					
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
09	26880	X	17705	-0-	-9175	-0-	39	1	16907	3	Y	690	669	0	16 8 56
10	26350	X	19655	-0-	-6695	-0-	759	9	18688	3	Y	830	772	0	3 8 111
11	23670	X	21580	-0-	-2090	-0-	913	9	20674	3	Y	764	785	0	90
12	19716	X	16289	-0-	-3427	-0-	66	1	15224	3	Y	918	762	0	168 1 50
01	19654	X	13041	-0-	-6613	-0-	840	9	12053	3	Y	838	802	0	16 8 70
02	20851	X	11536	-0-	-9315	-0-	2	4	922	9					
							44	1	10662	3	Y	754	739	0	2 8 83
							1	4	829	9					
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 5H		RRCID -> 271911		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968					
09	25980	X	17012	-0-	-8968	-0-	37	1	16320	3	Y	595	590	0	1 8 50
10	25296	X	16577	-0-	-8719	-0-	655	9	15742	3	Y	717	670	0	97
11	21150	X	17735	-0-	-3415	-0-	46	1	17058	3	Y	565	595	0	67
12	19561	X	19241	-0-	-320	-0-	789	9	18404	3	Y	700	600	0	128 1 39
01	18817	X	14679	-0-	-4138	-0-	55	1	770	9					
02	17139	X	11290	-0-	-5849	-0-	622	9	13874	3	Y	664	647	0	56
							65	1	730	9					
							2	4	730	9					
							73	1	10716	3	Y	481	483	0	1 8 53
							44	1	529	9					
							1	4							
-----															
TOVAR WLC B UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271912		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433					
09	17340	X	13275	-0-	-4065	-0-	79	1	12071	3	Y	1022	991	1	184
10	10602	X	8488	-0-	-2114	-0-	1	4	7845	3	Y	527	652	1	59
11	11490	X	8606	-0-	-2884	-0-	60	1	580	9					
12	13733	X	11160	-0-	-2573	-0-	3	4	7697	3	Y	769	708	1	7 8 113
01	13733	X	7228	-0-	-6505	-0-	60	1	846	9					
02	12847	X	6722	-0-	-6125	-0-	163	1	10220	3	Y	699	695	1	26 8 91
							8	4	769	9					
							153	1	6491	3	Y	528	482	1	10 8 127
							3	4	581	9					
							92	1	6305	3	Y	295	361	1	61
							325	9							
-----															
TOVAR WLC B UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271922		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190					
09	8850	X	7428	-0-	-1422	-0-	43	1	6484	3	Y	819	684	1	148
10	9145	X	8109	-0-	-1036	-0-	901	9	7297	3	Y	685	756	1	77
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	56	1	754	9					
12	7688	X	6721	-0-	-967	-0-	2	4	6394	3	Y	541	538	1	80
01	8122	X	7785	-0-	-337	-0-	50	1	595	9					
02	7598	X	6654	-0-	-944	-0-	2	4	6099	3	Y	473	489	1	64
							97	1	520	9					
							5	4	7074	3	Y	494	437	1	121
							166	1	543	9					
							2	4	6071	3	Y	448	477	1	92
							89	1	493	9					
							1	4							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	32	1	4845	3	Y	805	660	1	145
							886	9							
10		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	36	1	4776	3	Y	603	681	1	67
							2	4	663	9					
11		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	37	1	4795	3	Y	597	576	1	88
							2	4	657	9					
12		5952 X	5089	-0-	-863	-0-	69	1	4341	3	Y	614	619	1	83
							4	4	675	9					
01		5952 X	5576	-0-	-376	-0-	109	1	4610	3	Y	777	669	1	191
							2	4	855	9					
*02		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	72	1	4874	3	Y	593	662	1	122
							652	9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985															
09		52500 X	52500	-0-	-0-	-0-	932	1	49287	3	Y	2066	1863	0	39
							8	4	2273	9					
10		49321 X	48380	-0-	-941	-0-	888	1	45078	3	Y	2170	2157	0	52
							27	4	2387	9					
11		47730 X	37931	-0-	-9799	-0-	804	1	35247	3	Y	1690	1699	0	43
							21	4	1859	9					
12		54250 X	39712	-0-	-14538	-0-	936	1	36830	3	Y	1766	1777	0	32
							3	4	1943	9					
01		54250 X	38157	-0-	-16093	-0-	529	1	35573	3	Y	1858	1862	0	28
							11	4	2044	9					
02		50750 X	33759	-0-	-16991	-0-	483	1	31555	3	Y	1561	1558	0	31
							4	4	1717	9					
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808															
09		10380 X	6656	-0-	-3724	-0-	243	1	5763	3	Y	591	582	0	36
							650	9							
10		9300 X	6470	-0-	-2830	-0-	215	1	5576	3	Y	616	616	0	36
							1	4	678	9					
11		9000 X	6054	-0-	-2946	-0-	199	1	5281	3	Y	520	522	0	34
							2	4	572	9					
12		7533 X	5325	-0-	-2208	-0-	252	1	4572	3	Y	453	443	0	44
							3	4	498	9					
01		7533 X	5503	-0-	-2030	-0-	261	1	4566	3	Y	612	609	0	47
							3	4	673	9					
02		6438 X	5214	-0-	-1224	-0-	261	1	4401	3	Y	502	506	0	43
							552	9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477															
09		3000 N	13205	-0-	10205	29581	420	1	10308	3	Y	2252	2257	0	123
							2477	9							
10		44939 X	15358	-0-	-29581	-0-	445	1	12343	3	Y	2336	2344	0	115
							2570	9							
11		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	310	1	8867	3	Y	1480	1469	0	126
							1628	9							
12		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	405	1	10420	3	Y	1767	1786	0	107
							1944	9							
01		15345 X	15019	-0-	-326	-0-	440	1	12130	3	Y	2226	2218	0	115
							2449	9							
02		14355 X	10118	-0-	-4237	-0-	332	1	8139	3	Y	1497	1511	0	101
							1647	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835													
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
-----													
09	12930	X	11591	-0-	-1339	-0-	111 1	9014 3	Y	2242	2199 0		146
							2466 9						
10	13361	X	11603	-0-	-1758	-0-	80 1	9080 3	Y	2218	2257 0		107
							3 4	2440 9					
11	12930	X	10331	-0-	-2599	-0-	72 1	8054 3	Y	1999	1955 0		151
							6 4	2199 9					
12	12741	X	11209	-0-	-1532	-0-	83 1	8728 3	Y	2170	2177 0		144
							11 4	2387 9					
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	77 1	8363 3	Y	2102	2126 0		120
							5 4	2312 9					
*02	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	69 1	7510 3	Y	1896	1913 0		103
							6 4	2086 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027													
09	14940	X	13792	-0-	-1148	-0-	134 1	10912 3	Y	2496	2449 0		163
							2746 9						
10	15438	X	13892	-0-	-1546	-0-	99 1	11181 3	Y	2372	2421 0		114
							3 4	2609 9					
11	14580	X	12548	-0-	-2032	-0-	90 1	10050 3	Y	2183	2132 0		165
							7 4	2401 9					
12	15066	X	13233	-0-	-1833	-0-	100 1	10505 3	Y	2376	2384 0		157
							14 4	2614 9					
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	91 1	9813 3	Y	2311	2337 0		131
							6 4	2542 9					
02	11542	X	11468	-0-	-74	-0-	84 1	9085 3	Y	2083	2100 0		114
							8 4	2291 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
09	16110	X	14225	-0-	-1885	-0-	139 1	11268 3	Y	2561	2514 0		167
							1 4	2817 9					
10	16306	X	14550	-0-	-1756	-0-	104 1	11767 3	Y	2433	2483 0		117
							3 4	2676 9					
11	15600	X	13050	-0-	-2550	-0-	94 1	10439 3	Y	2281	2226 0		172
							8 4	2509 9					
12	16120	X	14088	-0-	-2032	-0-	107 1	11273 3	Y	2448	2458 0		162
							15 4	2693 9					
01	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	99 1	10708 3	Y	2360	2388 0		134
							6 4	2596 9					
*02	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	88 1	9566 3	Y	2119	2137 0		116
							8 4	2331 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
09	16680	X	13722	-0-	-2958	-0-	134 1	10929 3	Y	2417	2372 0		158
							2659 9						
10	16585	X	14197	-0-	-2388	-0-	101 1	11469 3	Y	2385	2428 0		115
							3 4	2624 9					
11	15840	X	13308	-0-	-2532	-0-	96 1	10687 3	Y	2288	2230 0		173
							8 4	2517 9					
12	16368	X	13752	-0-	-2616	-0-	105 1	11085 3	Y	2316	2336 0		153
							14 4	2548 9					
01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	102 1	11046 3	Y	2392	2409 0		136
							6 4	2631 9					
*02	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	95 1	10246 3	Y	2154	2173 0		117
							9 4	2369 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		3780 X	3656	-0-	-124	-0-	222 1 1 4	3251 3 182 9	Y	165	47 0	73 1	69
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	256 1 397 9	3559 3	Y	361	8 0	348 1	74
11		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	239 1 1 4	4457 3 333 9	Y	303	321 1		56
12		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	254 1 1 4	4275 3 300 9	Y	273	291 1		38
01		4216 X	3838	-0-	-378	-0-	217 1 253 9	3368 3	Y	230	180 1		88
02		4872 X	2546	-0-	-2326	-0-	148 1 46 9	2352 3	Y	42	122 1		8
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													
09		7380 X	4241	-0-	-3139	-0-	262 1 142 9	3837 3	Y	129	56 0	57 1	54
10		7037 X	2975	-0-	-4062	-0-	196 1 57 9	2722 3	Y	52	6 0	89 1	11
11		6000 X	3197	-0-	-2803	-0-	158 1 1 4	2936 3 102 9	Y	93	87 1		17
12		5301 X	3743	-0-	-1558	-0-	203 1 1 4	3421 3 118 9	Y	107	109 1		15
01		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	325 1 1 4	5044 3 127 9	Y	115	86 1		44
*02		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	243 1 169 9	3858 3	Y	154	167 1		31
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470													
09		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	385 1 1 4	5635 3 353 9	Y	321	130 0	141 1	134
10		6417 X	5942	-0-	-475	-0-	384 1 1 4	5331 3 226 9	Y	205	15 0	282 1	42
11		6210 X	5833	-0-	-377	-0-	282 1 1 4	5241 3 309 9	Y	281	271 1		52
12		6572 X	4859	-0-	-1713	-0-	256 1 1 4	4296 3 306 9	Y	278	291 1		39
01		6572 X	4833	-0-	-1739	-0-	277 1 270 9	4286 3	Y	245	190 1		94
02		6148 X	4837	-0-	-1311	-0-	272 1 1 4	4333 3 231 9	Y	210	262 1		42
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													
09		19890 X	5721	-0-	-14169	-0-	13 1 175 9	5533 3	Y	159	169 0		13
10		25885 X	23262	-0-	-2623	-0-	65 1 825 9	22372 3	Y	750	661 0		102
11		25050 X	21820	-0-	-3230	-0-	69 1 1 4	21342 3 408 9	Y	371	429 0		44
12		25885 X	20445	-0-	-5440	-0-	69 1 2 4	19622 3 752 9	Y	684	587 0	103 1	38
01		23250 X	14287	-0-	-8963	-0-	72 1 2 4	13595 3 618 9	Y	562	552 0		48
02		21750 X	15527	-0-	-6223	-0-	62 1 2 4	14949 3 514 9	Y	467	463 0		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 272105		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
09	21660 X	6079	-0-	-15581	-0-	13 1 229 9	5837 3	Y	208	215 0	6 8	17
10	24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	23770 3	Y	857	757 0		117
11	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	20606 3	Y	595	642 0		70
12	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	64 1 2 4	18245 3	Y	613	525 0	124 1	34
01	24769 X	13588	-0-	-11181	-0-	68 1 2 4	12890 3	Y	571	557 0		48
02	23171 X	14657	-0-	-8514	-0-	58 1 2 4	14007 3	Y	536	525 0		59
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 272106		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390			
09	12960 X	6729	-0-	-6231	-0-	15 1 129 9	6585 3	Y	117	129 0		10
10	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	24910 3	Y	650	571 0		89
11	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	67 1 612 9	20796 3	Y	556	579 0		66
12	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	18061 3	Y	577	495 0	116 1	32
01	25699 X	12351	-0-	-13348	-0-	61 1 2 4	11639 3	Y	590	572 0		50
02	24041 X	13837	-0-	-10204	-0-	55 1 2 4	13296 3	Y	440	441 0		49
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 94H		RRCID -> 272111		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270			
09	6930 X	1791	-0-	-5139	-0-	10 1 350 9	1431 3	Y	318	334 0		13
10	7223 X	968	-0-	-6255	-0-	7 1 84 9	877 3	Y	76	85 0		4
11	6990 X	3184	-0-	-3806	-0-	19 1 2 4	2991 3	Y	156	150 0		10
12	7223 X	2843	-0-	-4380	-0-	21 1 246 9	2576 3	Y	224	222 0		12
01	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	27 1 163 9	3154 3	Y	148	156 0		4
*02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	46 1 194 9	5319 3	Y	176	172 0		8
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 98H		RRCID -> 272123		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602			
09	12390 X	9783	-0-	-2607	-0-	67 1 1 4	9013 3	Y	638	650 0		26
10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	9778 3	Y	753	739 0		40
11	9870 X	9340	-0-	-530	-0-	54 1 5 4	8563 3	Y	653	649 0		44
12	10199 X	8892	-0-	-1307	-0-	64 1 770 9	8058 3	Y	700	706 0		38
01	10664 X	8181	-0-	-2483	-0-	63 1 739 9	7379 3	Y	672	690 0		20
02	9976 X	7352	-0-	-2624	-0-	56 1 739 9	6557 3	Y	672	662 0		30

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	13H	RRCID ->	272124	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9293 - 14302	
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
-----														
09		33690 X	22186	-0-	-11504	-0-	50 1	21572 3	Y	513	513 0			43
							564 9							
10		33449 X	17967	-0-	-15482	-0-	51 1	17395 3	Y	474	453 0			64
							521 9							
11		29940 X	16616	-0-	-13324	-0-	52 1	16065 3	Y	454	464 0			54
							499 9							
12		29760 X	23439	-0-	-6321	-0-	80 1	22632 3	Y	659	565 0	111 1		37
							2 4	725 9						
01		24614 X	14677	-0-	-9937	-0-	73 1	13920 3	Y	620	604 0			53
							2 4	682 9						
02		21460 X	15523	-0-	-5937	-0-	62 1	14984 3	Y	432	437 0			48
							2 4	475 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	12H	RRCID ->	272126	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9137 - 14121	
-----														
09		20160 X	11602	-0-	-8558	-0-	26 1	11239 3	Y	306	307 0			26
							337 9							
10		18445 X	9522	-0-	-8923	-0-	27 1	9129 3	Y	333	314 0			45
							366 9							
11		16050 X	6456	-0-	-9594	-0-	20 1	6183 3	Y	230	248 0			27
							253 9							
12		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	53 1	15147 3	Y	328	281 0	56 1		18
							1 4	361 9						
01		12586 X	8964	-0-	-3622	-0-	45 1	8465 3	Y	411	394 0			35
							2 4	452 9						
02		11223 X	9778	-0-	-1445	-0-	39 1	9448 3	Y	264	270 0			29
							1 4	290 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	99H	RRCID ->	272129	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8688 - 14826	
-----														
09		16980 X	9969	-0-	-7011	-0-	69 1	9261 3	Y	580	594 0			24
							1 4	638 9						
10		15128 X	9474	-0-	-5654	-0-	63 1	8714 3	Y	633	623 0			34
							1 4	696 9						
11		13200 X	8506	-0-	-4694	-0-	49 1	7797 3	Y	595	589 0			40
							5 4	655 9						
12		12524 X	8564	-0-	-3960	-0-	62 1	7842 3	Y	600	608 0			32
							660 9							
01		11594 X	9292	-0-	-2302	-0-	74 1	8583 3	Y	577	592 0			17
							635 9							
02		9628 X	7688	-0-	-1940	-0-	61 1	6992 3	Y	576	568 0			25
							1 4	634 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	272130	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8390 - 13174	
-----														
09		16500 X	14965	-0-	-1535	-0-	146 1	11840 3	Y	2708	2652 0			177
							2979 9							
10		16554 X	15031	-0-	-1523	-0-	107 1	12124 3	Y	2543	2597 0			123
							3 4	2797 9						
11		16020 X	13581	-0-	-2439	-0-	98 1	10886 3	Y	2354	2299 0			178
							8 4	2589 9						
12		16120 X	14551	-0-	-1569	-0-	110 1	11611 3	Y	2559	2568 0			169
							15 4	2815 9						
01		13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	101 1	10937 3	Y	2426	2457 0			138
							6 4	2669 9						
*02		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	91 1	9876 3	Y	2199	2217 0			120
							8 4	2419 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		90H	RRCID -> 272161		COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8446 - 12546	
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	
09	10110 X	6678	-0-	-3432	-0-	46 1	6176 3	Y	414	425 0		17	
10	9486 X	6937	-0-	-2549	-0-	1 4	455 9						
11	7560 X	5106	-0-	-2454	-0-	46 1	6407 3	Y	439	433 0		23	
12	7812 X	5326	-0-	-2486	-0-	1 4	483 9						
01	7378 X	5446	-0-	-1932	-0-	29 1	4595 3	Y	435	427 0	2 8	29	
02	6496 X	4113	-0-	-2383	-0-	3 4	479 9						
						39 1	4835 3	Y	411	418 0		22	
						452 9							
						43 1	4967 3	Y	396	406 0		12	
						436 9							
						32 1	3646 3	Y	395	390 0		17	
						435 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		91H	RRCID -> 272162		COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8348 - 12523	
09	8430 X	5230	-0-	-3200	-0-	36 1	4767 3	Y	387	399 0		16	
10	6665 X	6279	-0-	-386	-0-	1 4	426 9						
11	6450 X	5919	-0-	-531	-0-	41 1	5694 3	Y	494	460 0	25 8	25	
12	6665 X	5778	-0-	-887	-0-	1 4	543 9						
01	6200 X	4662	-0-	-1538	-0-	34 1	5352 3	Y	481	474 0		32	
02	5800 X	4318	-0-	-1482	-0-	4 4	529 9						
						42 1	5186 3	Y	500	505 0		27	
						550 9							
						36 1	4177 3	Y	408	423 0		12	
						449 9							
						33 1	3792 3	Y	448	440 0		20	
						493 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		92H	RRCID -> 272164		COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8444 - 12043	
09	8100 X	6128	-0-	-1972	-0-	41 1	5556 3	Y	482	492 0		20	
10	7750 X	6957	-0-	-793	-0-	1 4	530 9						
11	6270 X	6056	-0-	-214	-0-	45 1	6308 3	Y	548	539 0		29	
12	6479 X	6116	-0-	-363	-0-	1 4	603 9						
01	6944 X	6140	-0-	-804	-0-	35 1	5483 3	Y	485	482 0		32	
02	6496 X	5177	-0-	-1319	-0-	4 4	534 9						
						44 1	5516 3	Y	505	510 0		27	
						556 9							
						48 1	5558 3	Y	485	498 0		14	
						534 9							
						39 1	4604 3	Y	485	478 0		21	
						534 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		93H	RRCID -> 272166		COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8456 - 12090	
09	9030 X	8613	-0-	-417	-0-	56 1	7432 3	Y	1022	1035 0		42	
10	9331 X	7049	-0-	-2282	-0-	1 4	1124 9						
11	9180 X	7225	-0-	-1955	-0-	45 1	6179 3	Y	749	751 0		40	
12	9486 X	7406	-0-	-2080	-0-	1 4	824 9						
01	9486 X	6938	-0-	-2548	-0-	39 1	6230 3	Y	865	847 0		58	
02	8323 X	5878	-0-	-2445	-0-	4 4	952 9						
						51 1	6365 3	Y	900	910 0		48	
						990 9							
						52 1	5936 3	Y	864	887 0		25	
						950 9							
						43 1	4910 3	Y	841	829 0		37	
						925 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 272167		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	15270 X	12368	-0-	-2902	-0-	123 1 2290 9	9955 3	Y	2082 2044 0	136
10	15066 X	12878	-0-	-2188	-0-	94 1 3 4	10655 3 2126 9	Y	1933 1976 0	93
11	14250 X	11791	-0-	-2459	-0-	87 1 7 4	9707 3 1990 9	Y	1809 1765 0	137
12	14725 X	12381	-0-	-2344	-0-	96 1 13 4	10157 3 2115 9	Y	1923 1933 0	127
01	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	90 1 6 4	9742 3 2036 9	Y	1851 1873 0	105
02	11020 X	10869	-0-	-151	-0-	82 1 7 4	8887 3 1893 9	Y	1721 1732 0	94
-----										
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 272168		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179		
09	19500 X	18351	-0-	-1149	-0-	184 1 3211 9	14956 3	Y	2919 2862 0	191
10	20150 X	17535	-0-	-2615	-0-	126 1 4 4	14326 3 3079 9	Y	2799 2855 0	135
11	18720 X	16024	-0-	-2696	-0-	118 1 10 4	13131 3 2765 9	Y	2514 2459 0	190
12	19344 X	17100	-0-	-2244	-0-	132 1 18 4	13921 3 3029 9	Y	2754 2762 0	182
01	16678 X	16214	-0-	-464	-0-	121 1 8 4	13141 3 2944 9	Y	2676 2706 0	152
02	15602 X	14936	-0-	-666	-0-	112 1 10 4	12094 3 2720 9	Y	2473 2490 0	135
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 100H		RRCID -> 272193		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943		
09	16800 X	13342	-0-	-3458	-0-	90 1 2 4	12015 3 1235 9	Y	1123 1143 0	46
10	15066 X	13094	-0-	-1972	-0-	84 1 2 4	11612 3 1396 9	Y	1269 1247 0	68
11	14040 X	13542	-0-	-498	-0-	77 1 8 4	12117 3 1340 9	Y	1218 1205 0	81
12	14477 X	14108	-0-	-369	-0-	99 1 1 4	12494 3 1514 9	Y	1376 1383 0	74
01	14260 X	12897	-0-	-1363	-0-	98 1 1 4	11345 3 1453 9	Y	1321 1356 0	39
02	13079 X	11655	-0-	-1424	-0-	87 1 1 4	10115 3 1452 9	Y	1320 1301 0	58
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 272194		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219		
09	20430 X	18239	-0-	-2191	-0-	121 1 2 4	16312 3 1804 9	Y	1640 1667 0	68
10	20739 X	19214	-0-	-1525	-0-	121 1 3 4	16999 3 2091 9	Y	1901 1844 0	25 8 100
11	19260 X	16941	-0-	-2319	-0-	95 1 10 4	15135 3 1701 9	Y	1546 1543 0	103
12	19654 X	17508	-0-	-2146	-0-	121 1 1 4	15405 3 1981 9	Y	1801 1807 0	97
01	17670 X	17655	-0-	-15	-0-	135 1 1 4	15617 3 1902 9	Y	1729 1775 0	51
*02	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	154 1 1 4	17631 3 1901 9	Y	1728 1703 0	76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	272196	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	9268 - 15357
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	10110 X	9003	-0-	-1107	-0-	60 1	8082 3	Y	782	797 0	32	
						1 4	860 9					
10	10385 X	8218	-0-	-2167	-0-	51 1	7101 3	Y	968	948 0	52	
						1 4	1065 9					
11	9510 X	7630	-0-	-1880	-0-	42 1	6748 3	Y	760	761 0	51	
						4 4	836 9					
12	9548 X	8392	-0-	-1156	-0-	59 1	7480 3	Y	775	784 0	42	
						853 9						
01	8959 X	8051	-0-	-908	-0-	62 1	7171 3	Y	744	764 0	22	
						818 9						
02	8381 X	7889	-0-	-492	-0-	60 1	7011 3	Y	744	733 0	33	
						818 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8956 - 14940
09	10350 X	8800	-0-	-1550	-0-	60 1	8007 3	Y	665	676 0	28	
						1 4	732 9					
10	10168 X	8017	-0-	-2151	-0-	51 1	7123 3	Y	765	716 0	39	38 8
						1 4	842 9					
11	9540 X	7997	-0-	-1543	-0-	46 1	7181 3	Y	695	688 0	46	
						5 4	765 9					
12	9517 X	8185	-0-	-1332	-0-	58 1	7328 3	Y	726	733 0	39	
						799 9						
01	8928 X	7931	-0-	-997	-0-	62 1	7102 3	Y	697	715 0	21	
						767 9						
*02	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	85 1	9792 3	Y	696	686 0	31	
						1 4	766 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	272198	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8642 - 14681
09	11910 X	10681	-0-	-1229	-0-	73 1	9758 3	Y	772	787 0	32	
						1 4	849 9					
10	11935 X	11232	-0-	-703	-0-	73 1	10188 3	Y	882	843 0	46	25 8
						1 4	970 9					
11	11460 X	9995	-0-	-1465	-0-	57 1	9089 3	Y	766	761 0	51	
						6 4	843 9					
12	11501 X	10123	-0-	-1378	-0-	73 1	9142 3	Y	825	832 0	44	
						908 9						
01	11253 X	9538	-0-	-1715	-0-	75 1	8591 3	Y	792	813 0	23	
						1 4	871 9					
02	10498 X	8640	-0-	-1858	-0-	66 1	7703 3	Y	792	780 0	35	
						871 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	272199	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8676 - 14907
09	14970 X	10367	-0-	-4603	-0-	22 1	9079 3	Y	1151	1144 0	51	
						1266 9						
10	14353 X	9878	-0-	-4475	-0-	24 1	8762 3	Y	992	990 0	53	
						1 4	1091 9					
11	12090 X	11004	-0-	-1086	-0-	24 1	9454 3	Y	1387	1369 0	71	
						1526 9						
12	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	30 1	11558 3	Y	1305	1339 0	37	
						1 4	1436 9					
01	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	27 1	10542 3	Y	1197	1179 0	55	
						1 4	1317 9					
*02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	34 1	10794 3	Y	1004	1006 0	53	
						1104 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 272200		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964			
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
09	30030 X	21210	-0-	-8820	-0-	47 1	20638 3	Y	477	471 0	5 8	39
						525 9						
10	31031 X	20890	-0-	-10141	-0-	59 1	20163 3	Y	607	564 0		82
						668 9						
11	27120 X	18897	-0-	-8223	-0-	59 1	18338 3	Y	454	482 0		54
						1 4	499 9					
12	27900 X	16743	-0-	-11157	-0-	57 1	16178 3	Y	460	394 0	94 1	26
						2 4	506 9					
01	23002 X	12346	-0-	-10656	-0-	62 1	11772 3	Y	464	451 0		39
						2 4	510 9					
02	20503 X	12863	-0-	-7640	-0-	51 1	12356 3	Y	413	406 0		46
						2 4	454 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599			
09	23040 X	15167	-0-	-7873	-0-	32 1	12851 3	Y	2075	2067 0		91
						1 4	2283 9					
10	23808 X	13508	-0-	-10300	-0-	31 1	11575 3	Y	1728	1726 0		93
						1 4	1901 9					
11	21780 X	14417	-0-	-7363	-0-	32 1	12211 3	Y	1976	1968 0		101
						2174 9						
12	18538 X	16334	-0-	-2204	-0-	37 1	13957 3	Y	2126	2167 0		60
						1 4	2339 9					
01	17174 X	16020	-0-	-1154	-0-	36 1	13851 3	Y	1939	1910 0		89
						2133 9						
*02	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	42 1	13279 3	Y	1766	1762 0		93
						1943 9						
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907			
09	24810 X	18353	-0-	-6457	-0-	37 1	16246 3	Y	1882	1752 0		157
						2070 9						
10	25637 X	15215	-0-	-10422	-0-	43 1	14800 3	Y	338	433 0		62
						372 9						
11	17460 X	16361	-0-	-1099	-0-	51 1	16000 3	Y	282	311 0		33
						310 9						
12	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	66 1	18658 3	Y	361	309 0	65 1	20
						2 4	397 9					
01	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	99 1	18850 3	Y	405	391 0		34
						4 4	446 9					
02	17748 X	9284	-0-	-8464	-0-	37 1	8978 3	Y	244	251 0		27
						1 4	268 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 272203		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590			
09	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	36 1	14325 3	Y	2206	2194 0		97
						1 4	2427 9					
10	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	39 1	14349 3	Y	1842	1840 0		99
						2 4	2026 9					
11	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	40 1	15295 3	Y	2348	2327 0		120
						1 4	2583 9					
12	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	38 1	14355 3	Y	2767	2808 0		79
						1 4	3044 9					
01	17360 X	15391	-0-	-1969	-0-	33 1	12875 3	Y	2256	2231 0		104
						1 4	2482 9					
02	17313 X	13386	-0-	-3927	-0-	36 1	11381 3	Y	1790	1800 0		94
						1969 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	105H	RRCID ->	272205	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8491 - 14773	
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	
-----														
09		19290 X	12118	-0-	-7172	-0-	25 1	9929 3	Y	1967	1958 0		87	
							2164 9							
10		15624 X	13246	-0-	-2378	-0-	31 1	11415 3	Y	1635	1634 0		88	
							1 4	1799 9						
11		13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	28 1	10982 3	Y	2202	2178 0		112	
							1 4	2422 9						
12		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	30 1	11446 3	Y	2098	2150 0		60	
							1 4	2308 9						
01		13361 X	13295	-0-	-66	-0-	29 1	11195 3	Y	1882	1855 0		87	
							1 4	2070 9						
02		12992 X	12450	-0-	-542	-0-	34 1	10568 3	Y	1680	1678 0		89	
							1848 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8359 - 14612	
09		32100 X	22802	-0-	-9298	-0-	45 1	18443 3	Y	3921	3902 0		173	
							1 4	4313 9						
10		33170 X	13845	-0-	-19325	-0-	30 1	11207 3	Y	2370	2416 0		127	
							1 4	2607 9						
11		25050 X	22978	-0-	-2072	-0-	49 1	18992 3	Y	3578	3522 0		183	
							1 4	3936 9						
12		26127 X	26127	-0-	-0-	-0-	57 1	21728 3	Y	3945	4016 0		112	
							2 4	4340 9						
01		24007 X	24007	-0-	-0-	-0-	51 1	19950 3	Y	3641	3585 0		168	
							1 4	4005 9						
*02		22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	62 1	19212 3	Y	3162	3163 0		167	
							1 4	3478 9						
-----														
STANLEY RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	272290	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	9366 - 13425	
09		47789 X	47789	-0-	-0-	-0-	836 1	44237 3	Y	2463	2218 0	214 1	47	
							7 4	2709 9						
10		38905 X	37732	-0-	-1173	-0-	678 1	34357 3	Y	2433	2422 0		58	
							21 4	2676 9						
11		37650 X	34292	-0-	-3358	-0-	730 1	31972 3	Y	1428	1450 0		36	
							19 4	1571 9						
12		47523 X	37264	-0-	-10259	-0-	886 1	34813 3	Y	1421	1431 0		26	
							2 4	1563 9						
01		49383 X	30478	-0-	-18905	-0-	425 1	28589 3	Y	1323	1329 0		20	
							9 4	1455 9						
02		46197 X	25245	-0-	-20952	-0-	362 1	23624 3	Y	1142	1139 0		23	
							3 4	1256 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	107H	RRCID ->	272292	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8802 - 14778	
09		13560 X	11206	-0-	-2354	-0-	23 1	9311 3	Y	1702	1695 0		75	
							1872 9							
10		13268 X	7421	-0-	-5847	-0-	17 1	6272 3	Y	1028	1048 0		55	
							1 4	1131 9						
11		12840 X	11384	-0-	-1456	-0-	24 1	9245 3	Y	1923	1880 0		98	
							2115 9							
12		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	31 1	11980 3	Y	2339	2371 0		66	
							1 4	2573 9						
01		15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	35 1	13653 3	Y	2037	2009 0		94	
							2241 9							
*02		16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	45 1	14160 3	Y	1763	1764 0		93	
							1939 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		11610 X	10173	-0-	-1437	-0-	67	1	8595	3	Y	1374	1335	0	60
							1511	9							
10		10726 X	10544	-0-	-182	-0-	72	1	8935	3	Y	1397	1413	0	44
							1537	9							
11		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	74	1	8394	3	Y	1286	1277	0	53
							1415	9							
12		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	78	1	9581	3	Y	1628	1609	0	72
							1791	9							
01		10540 X	8424	-0-	-2116	-0-	98	1	7087	3	Y	1126	1166	0	32
							1239	9							
02		9860 X	7396	-0-	-2464	-0-	57	1	6149	3	Y	1082	1066	0	48
							1190	9							
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504															
09		9210 X	1520	-0-	-7690	-0-	12	1	1508	3	Y	-0-	18	0	-0-
10		10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-			-0-
11		10260 X	524	-0-	-9736	-0-	5	1	519	3	Y	-0-			-0-
12		10602 X	4440	-0-	-6162	-0-	33	1	3989	3	Y	380	363	0	17
							418	9							
01		5146 X	5048	-0-	-98	-0-	61	1	4445	3	Y	493	496	0	14
							542	9							
*02		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	34	1	3673	3	Y	788	767	0	35
							867	9							
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
09		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	66	1	8546	3	Y	1477	1458	0	65
							1625	9							
10		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	71	1	8880	3	Y	1563	1579	0	49
							1719	9							
11		9000 X	8966	-0-	-34	-0-	67	1	7572	3	Y	1206	1206	0	49
							1327	9							
12		10571 X	8463	-0-	-2108	-0-	56	1	6945	3	Y	1329	1319	0	59
							1462	9							
01		10478 X	8023	-0-	-2455	-0-	87	1	6272	3	Y	1513	1529	0	43
							1664	9							
02		9802 X	7954	-0-	-1848	-0-	65	1	7061	3	Y	752	761	0	34
							1	4	827	9					
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567															
09		11160 X	8357	-0-	-2803	-0-	57	1	7357	3	Y	857	846	0	38
							943	9							
10		10788 X	8909	-0-	-1879	-0-	62	1	7750	3	Y	997	1004	0	31
							1097	9							
11		10440 X	7232	-0-	-3208	-0-	55	1	6228	3	Y	863	859	0	35
							949	9							
12		10788 X	8544	-0-	-2244	-0-	63	1	7773	3	Y	644	650	0	29
							708	9							
01		9362 X	8645	-0-	-717	-0-	104	1	7536	3	Y	914	917	0	26
							1005	9							
02		8323 X	6705	-0-	-1618	-0-	55	1	5981	3	Y	607	606	0	27
							1	4	668	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	13950 X	10211	-0-	-3739	-0-	64	1	8285	3	Y	1693	1660	0		74
						1862	9								
10	14415 X	10608	-0-	-3807	-0-	71	1	8790	3	Y	1588	1612	0		50
						1747	9								
11	12060 X	9159	-0-	-2901	-0-	68	1	7588	3	Y	1366	1360	0		56
						1503	9								
12	12245 X	10983	-0-	-1262	-0-	69	1	8441	3	Y	2248	2204	0		100
						2473	9								
01	11129 X	10882	-0-	-247	-0-	114	1	8295	3	Y	2248	2284	0		64
						2473	9								
02	9918 X	8752	-0-	-1166	-0-	63	1	6841	3	Y	1680	1669	0		75
						1848	9								
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677															
09	13890 X	11417	-0-	-2473	-0-	63	1	8127	3	Y	2934	2862	0		129
						3227	9								
10	14353 X	11085	-0-	-3268	-0-	68	1	8454	3	Y	2330	2386	0		73
						2563	9								
11	11460 X	9012	-0-	-2448	-0-	60	1	6788	3	Y	1967	1959	0		81
						2164	9								
12	11811 X	8568	-0-	-3243	-0-	55	1	6724	3	Y	1626	1635	0		72
						1789	9								
01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	104	1	7552	3	Y	2987	2974	0		85
						3286	9								
*02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	75	1	8035	3	Y	2398	2376	0		107
						1	4	2638	9						
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745															
09	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	65	1	8382	3	Y	1535	1515	0		67
						1689	9								
10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	58	1	7153	3	Y	1220	1249	0		38
						1342	9								
11	8010 X	6248	-0-	-1762	-0-	47	1	5253	3	Y	862	865	0		35
						948	9								
12	8277 X	4428	-0-	-3849	-0-	29	1	3597	3	Y	729	732	0		32
						802	9								
01	10447 X	7710	-0-	-2737	-0-	102	1	7382	3	Y	205	231	0		6
						226	9								
02	9773 X	7825	-0-	-1948	-0-	60	1	6492	3	Y	1156	1110	0		52
						1	4	1272	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															
09	34320 X	31455	-0-	-2865	-0-	565	1	29870	3	Y	923	821	0	83 1	17
						5	4	1015	9			17	8		
10	33511 X	31132	-0-	-2379	-0-	581	1	29435	3	Y	998	991	0		24
						18	4	1098	9						
11	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	715	1	31305	3	Y	1503	1489	0		38
						18	4	1653	9						
12	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	786	1	30898	3	Y	1564	1573	0		29
						2	4	1720	9						
01	32519 X	32203	-0-	-316	-0-	441	1	29651	3	Y	1911	1911	0		29
						9	4	2102	9						
02	32567 X	28645	-0-	-3922	-0-	405	1	26435	3	Y	1637	1633	0		33
						4	4	1801	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	272335	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7290 - 12445
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
09		7380 X	7114	-0-	-266	-0-	43 1	5514 3	Y	1415	1429 1	82
							1557 9					
10		7626 X	5987	-0-	-1639	-0-	36 1	4561 3	Y	1264	1292 1	54
							1390 9					
11		6330 X	5650	-0-	-680	-0-	39 1	4111 3	Y	1364	1310 1	108
							1500 9					
12		7347 X	3833	-0-	-3514	-0-	23 1	3107 3	Y	639	684 1	63
							703 9					
01		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	43 1	6529 3	Y	1195	1140 1	118
							1315 9					
02		6873 X	6197	-0-	-676	-0-	25 1	4928 3	Y	1131	1171 1	78
							1244 9					
-----												
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	272336	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7322 - 12368
09		11580 X	7173	-0-	-4407	-0-	39 1	5030 3	Y	1913	1946 1	111
							2104 9					
10		11966 X	8746	-0-	-3220	-0-	54 1	6739 3	Y	1775	1811 1	75
							1953 9					
11		11580 X	9860	-0-	-1720	-0-	74 1	7940 3	Y	1678	1620 1	133
							1846 9					
12		9455 X	5371	-0-	-4084	-0-	35 1	4617 3	Y	654	723 1	64
							719 9					
01		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	56 1	8473 3	Y	1275	1213 1	126
							1403 9					
02		8439 X	8353	-0-	-86	-0-	36 1	7042 3	Y	1159	1205 1	80
							1275 9					
-----												
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	272337	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7401 - 12387
09		9930 X	3863	-0-	-6067	-0-	23 1	3039 3	Y	728	743 1	42
							801 9					
10		8835 X	6136	-0-	-2699	-0-	42 1	5261 3	Y	757	767 1	32
							833 9					
11		6600 X	6072	-0-	-528	-0-	48 1	5125 3	Y	817	784 1	65
							899 9					
12		4402 X	3358	-0-	-1044	-0-	22 1	2977 3	Y	326	359 1	32
							359 9					
01		6138 X	2570	-0-	-3568	-0-	14 1	2116 3	Y	400	392 1	40
							440 9					
02		5858 X	2662	-0-	-3196	-0-	11 1	2240 3	Y	374	388 1	26
							411 9					
-----												
DIAMOND H STATE		WELL #:		20H	RRCID ->	272345	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8114 - 12461
09		10860 X	6467	-0-	-4393	-0-	85 1	5090 3	Y	1173	1186 1	12
							2 4	1290 9				
10		8587 X	3843	-0-	-4744	-0-	53 1	2928 3	Y	783	765 1	30
							1 4	861 9				
11		7530 X	282	-0-	-7248	-0-	1 1	20 3	Y	237	255 1	12
							261 9					
12		7781 X	7	-0-	-7774	-0-	6 3	1 9	Y	1	13 1	-0-
01		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-		-0-
02		6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-			Y	-0-		-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----														
09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	101	1	12385	3	Y	3576	3564 0	131
							3	4	3934	9				
10	15841	X	13465	-0-	-2376	-0-	92	1	10069	3	Y	3004	2931 0	204
							3304	9						
11	15330	X	14624	-0-	-706	-0-	122	1	11111	3	Y	3072	3043 0	233
							12	4	3379	9				
12	16957	X	14902	-0-	-2055	-0-	138	1	11103	3	Y	3251	3282 0	201
							85	4	3576	9			1 8	
01	16957	X	12873	-0-	-4084	-0-	130	1	9089	3	Y	3314	3276 0	239
							9	4	3645	9				
02	15863	X	12504	-0-	-3359	-0-	141	1	9315	3	Y	2768	2778 0	229
							3	4	3045	9				
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
09	17670	X	15607	-0-	-2063	-0-	96	1	11786	3	Y	3384	3378 0	124
							3	4	3722	9				
10	18073	X	17054	-0-	-1019	-0-	125	1	13574	3	Y	3050	2967 0	207
							3355	9						
11	17490	X	14121	-0-	-3369	-0-	123	1	11155	3	Y	2574	2586 0	195
							12	4	2831	9				
12	18073	X	15711	-0-	-2362	-0-	154	1	12366	3	Y	2815	2836 0	174
							94	4	3097	9				
01	16616	X	14523	-0-	-2093	-0-	160	1	11205	3	Y	2861	2828 0	207
							11	4	3147	9				
02	15544	X	-0-	-0-	-15544	-0-					Y	-0-	207 0	-0-
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
09	15120	X	12942	-0-	-2178	-0-	83	1	10136	3	Y	2473	2476 0	91
							3	4	2720	9				
10	14446	X	12181	-0-	-2265	-0-	87	1	9525	3	Y	2335	2267 0	159
							2569	9						
11	13980	X	11538	-0-	-2442	-0-	100	1	9054	3	Y	2158	2154 0	163
							10	4	2374	9				
12	14105	X	11771	-0-	-2334	-0-	115	1	9242	3	Y	2130	2161 0	132
							71	4	2343	9				
01	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	124	1	8641	3	Y	2377	2337 0	172
							8	4	2615	9				
02	10556	X	10429	-0-	-127	-0-	122	1	8053	3	Y	2047	2050 0	169
							2	4	2252	9				
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
09	12450	X	10556	-0-	-1894	-0-	69	1	8439	3	Y	1860	1867 0	68
							2	4	2046	9				
10	12865	X	8604	-0-	-4261	-0-	63	1	6876	3	Y	1514	1479 0	103
							1665	9						
11	11940	X	7187	-0-	-4753	-0-	63	1	5756	3	Y	1238	1247 0	94
							6	4	1362	9				
12	12121	X	11850	-0-	-271	-0-	117	1	9376	3	Y	2077	2042 0	129
							72	4	2285	9				
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	130	1	9043	3	Y	2100	2077 0	152
							8	4	2310	9				
*02	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	133	1	8727	3	Y	2085	2065 0	172
							2	4	2294	9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	15360 X	11998	-0-	-3362	-0-	78	1 9507	3	2410	Y	2191	2197	0		80
						3	4		9						
10	15872 X	11643	-0-	-4229	-0-	85	1 9252	3	9252	Y	2096	2034	0		142
						2306	9								
11	13080 X	10245	-0-	-2835	-0-	91	1 8201	3	1944	Y	1767	1775	0		134
						9	4		9						
12	13392 X	10823	-0-	-2569	-0-	109	1 8688	3	1960	Y	1782	1806	0		110
						66	4		9						
01	10571 X	4052	-0-	-6519	-0-	44	1 3045	3	960	Y	873	920	0		63
						3	4		9						
02	9889 X	5866	-0-	-4023	-0-	76	1 4991	3	798	Y	725	728	0		60
						1	4		9						
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695															
09	14070 X	12658	-0-	-1412	-0-	83	1 10160	3	2412	Y	2193	2194	0		80
						3	4		9						
10	14322 X	12038	-0-	-2284	-0-	89	1 9637	3	9637	Y	2102	2039	0		143
						2312	9								
11	13860 X	10775	-0-	-3085	-0-	95	1 8638	3	2033	Y	1848	1851	0		140
						9	4		9						
12	14322 X	11183	-0-	-3139	-0-	110	1 8799	3	2207	Y	2006	2022	0		124
						67	4		9						
01	12989 X	4906	-0-	-8083	-0-	53	1 3685	3	1165	Y	1059	1107	0		76
						3	4		9						
02	12151 X	6818	-0-	-5333	-0-	91	1 6003	3	722	Y	656	678	0		54
						2	4		9						
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890															
09	14520 X	12304	-0-	-2216	-0-	79	1 9603	3	2620	Y	2382	2389	0		87
						2	4		9						
10	14663 X	11891	-0-	-2772	-0-	85	1 9259	3	9259	Y	2315	2245	0		157
						2547	9								
11	14190 X	11005	-0-	-3185	-0-	96	1 8710	3	2189	Y	1990	1996	0		151
						10	4		9						
12	14477 X	11751	-0-	-2726	-0-	113	1 9048	3	2521	Y	2292	2301	0		142
						69	4		9						
01	11315 X	8050	-0-	-3265	-0-	85	1 5995	3	1964	Y	1785	1798	0		129
						6	4		9						
02	10585 X	4344	-0-	-6241	-0-	54	1 3592	3	697	Y	634	711	0		52
						1	4		9						
-----															
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723															
09	5850 X	4613	-0-	-1237	-0-	59	1 3552	3	1001	Y	910	918	1		9
						1	4		9						
10	6045 X	3251	-0-	-2794	-0-	45	1 2484	3	721	Y	655	639	1		25
						1	4		9						
11	5850 X	1501	-0-	-4349	-0-	48	1 1336	3	116	Y	105	125	1		5
						1	4		9						
12	4774 X	1984	-0-	-2790	-0-	60	1 1637	3	286	Y	260	251	1		14
						1	4		9						
01	4774 X	3421	-0-	-1353	-0-	147	1 2642	3	631	Y	574	567	1		21
						1	4		9						
02	4466 X	2558	-0-	-1908	-0-	57	1 1915	3	584	Y	531	524	1		28
						2	4		9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
DIAMOND H STATE				WELL #:	22H	RRCID ->	272467	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8246 - 11609	
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				
09	7950 X	4316	-0-	-3634	-0-	54 1 1 4	3207 3 1054 9	Y	958	967	1		10	
10	5456 X	3468	-0-	-1988	-0-	48 1 1 4	2657 3 762 9	Y	693	677	1		26	
11	5190 X	2164	-0-	-3026	-0-	64 1 2 4	1804 3 294 9	Y	267	280	1		13	
12	5363 X	1664	-0-	-3699	-0-	35 1 1 4	936 3 692 9	Y	629	607	1		35	
01	5084 X	2370	-0-	-2714	-0-	105 1 373 9	1892 3	Y	339	361	1		13	
02	4176 X	2395	-0-	-1781	-0-	57 1 2 4	1926 3 410 9	Y	373	366	1		20	
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9265 - 14638	
09	100410 X	93939	-0-	-6471	-0-	173 1 307 4	87034 3 6425 9	Y	5841	4975	0	873 1	38	
10	103757 X	101579	-0-	-2178	-0-	179 1 103 4	94062 3 7235 9	Y	6577	6560	0		55	
11	100410 X	97275	-0-	-3135	-0-	179 1 90 4	89778 3 7228 9	Y	6571	6575	0		51	
12	103757 X	99604	-0-	-4153	-0-	187 1 85 4	92051 3 7281 9	Y	6619	6622	0		48	
01	100812 X	95223	-0-	-5589	-0-	181 1 112 4	87968 3 6962 9	Y	6329	6326	0		51	
02	94308 X	84693	-0-	-9615	-0-	147 1 138 4	78321 3 6087 9	Y	5534	5538	0		47	
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	7174 - 11990	
09	3000 N	3139	-0-	139	139	117 1 1185 9	1837 3	Y	1077	1093	1		31	
10	2506 X	2367	-0-	-139	-0-	101 1 664 9	1602 3	Y	604	605	1		30	
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	56 1 602 9	1219 3	Y	547	558	1		19	
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	94 1 801 9	1857 3	Y	728	676	1		71	
01	3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	84 1 639 9	1513 3	Y	581	585	1		67	
02	3045 X	2235	-0-	-810	-0-	87 1 515 9	1633 3	Y	468	497	1		38	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8128 - 14178	
09	9750 X	4368	-0-	-5382	-0-	20 1 1340 9	3008 3	Y	1218	1206	0		27	
10	17019 X	9685	-0-	-7334	-0-	45 1 12 4	8308 3 1320 9	Y	1200	1206	0		21	
11	16470 X	13353	-0-	-3117	-0-	53 1 21 4	11265 3 2014 9	Y	1831	1811	0		41	
12	17019 X	16121	-0-	-898	-0-	71 1 20 4	13314 3 2716 9	Y	2469	2454	0		56	
01	14818 X	10957	-0-	-3861	-0-	43 1 12 4	8342 3 2560 9	Y	2327	2317	0		66	
*02	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	60 1 3 4	11239 3 2457 9	Y	2234	2253	0		47	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 36H		RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125					
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		
09	23092 X	23092	-0-	-0-	-0-	134	1	19765	3	Y	2901	2911	0	64
						2	4	3191	9					
10	26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	122	1	22712	3	Y	3692	3693	0	63
						31	4	4061	9					
11	21840 X	19734	-0-	-2106	-0-	76	1	16116	3	Y	3194	3185	0	72
						29	4	3513	9					
12	22568 X	16375	-0-	-6193	-0-	72	1	13371	3	Y	2647	2659	0	60
						20	4	2912	9					
01	26939 X	13941	-0-	-12998	-0-	58	1	11258	3	Y	2371	2363	0	68
						17	4	2608	9					
02	25201 X	18053	-0-	-7148	-0-	80	1	15076	3	Y	2630	2643	0	55
						4	4	2893	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 37H		RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971					
09	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	54	1	8016	3	Y	1795	1786	0	40
						1	4	1975	9					
10	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	57	1	10612	3	Y	2297	2298	0	39
						15	4	2527	9					
11	15570 X	10046	-0-	-5524	-0-	38	1	8029	3	Y	1785	1784	0	40
						15	4	1964	9					
12	16089 X	11935	-0-	-4154	-0-	50	1	9397	3	Y	2249	2238	0	51
						14	4	2474	9					
01	14880 X	13045	-0-	-1835	-0-	55	1	10713	3	Y	2055	2047	0	59
						16	4	2261	9					
02	12354 X	12323	-0-	-31	-0-	54	1	10190	3	Y	1887	1907	0	39
						3	4	2076	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 38H		RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033					
09	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	66	1	9687	3	Y	1622	1615	0	36
						1	4	1784	9					
10	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	48	1	9004	3	Y	1936	1939	0	33
						12	4	2130	9					
11	9270 X	8108	-0-	-1162	-0-	30	1	6304	3	Y	1602	1599	0	36
						12	4	1762	9					
12	11935 X	9760	-0-	-2175	-0-	41	1	7680	3	Y	1844	1838	0	42
						11	4	2028	9					
01	11780 X	10558	-0-	-1222	-0-	45	1	8832	3	Y	1516	1515	0	43
						13	4	1668	9					
*02	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	49	1	9332	3	Y	1626	1635	0	34
						2	4	1789	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 35H		RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058					
09	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	87	1	12826	3	Y	2381	2369	0	52
						1	4	2619	9					
10	14756 X	14529	-0-	-227	-0-	62	1	11623	3	Y	2571	2579	0	44
						16	4	2828	9					
11	15270 X	14109	-0-	-1161	-0-	54	1	11280	3	Y	2504	2491	0	57
						21	4	2754	9					
12	15779 X	14975	-0-	-804	-0-	65	1	12146	3	Y	2496	2496	0	57
						18	4	2746	9					
01	14942 X	12974	-0-	-1968	-0-	53	1	10453	3	Y	2230	2223	0	64
						15	4	2453	9					
02	13978 X	11076	-0-	-2902	-0-	45	1	8493	3	Y	2305	2321	0	48
						2	4	2536	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	272567	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	9384	-	13608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		52230 X	25005	-0-	-27225	-0-	366 1	22271 3	Y	2150	1870	0	259 1	34
							3 4	2365 9						
10		53971 X	34711	-0-	-19260	-0-	604 1	31024 3	Y	2801	2793	0		42
							2 4	3081 9						
11		45990 X	32481	-0-	-13509	-0-	618 1	30087 3	Y	1613	1629	0		26
							2 4	1774 9						
12		47523 X	34045	-0-	-13478	-0-	804 1	31317 3	Y	1745	1733	0		38
							4 4	1920 9						
01		34874 X	34874	-0-	-0-	-0-	760 1	32427 3	Y	1529	1541	0		26
							5 4	1682 9						
02		32480 X	29757	-0-	-2723	-0-	543 1	27684 3	Y	1387	1385	0		28
							4 4	1526 9						
STANLEY RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	272569	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9324	-	11899
09		37470 X	25617	-0-	-11853	-0-	390 1	23760 3	Y	1331	1169	0	160 1	21
							3 4	1464 9						
10		34689 X	27561	-0-	-7128	-0-	497 1	25549 3	Y	1375	1375	0		21
							2 4	1513 9						
11		30214 X	30214	-0-	-0-	-0-	564 1	27452 3	Y	1997	1985	0		33
							1 4	2197 9						
12		30504 X	26487	-0-	-4017	-0-	623 1	24263 3	Y	1453	1455	0		31
							3 4	1598 9						
01		30504 X	25453	-0-	-5051	-0-	551 1	23516 3	Y	1257	1267	0		21
							3 4	1383 9						
02		29203 X	23612	-0-	-5591	-0-	432 1	22002 3	Y	1068	1067	0		22
							3 4	1175 9						
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272571	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7429	-	12158
09		14340 X	11798	-0-	-2542	-0-	421 1	9955 3	Y	1293	1302	0		79
							1422 9							
10		13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	449 1	11662 3	Y	1317	1318	0		78
							2 4	1449 9						
11		13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	427 1	11293 3	Y	1187	1188	0		77
							4 4	1306 9						
12		12524 X	12306	-0-	-218	-0-	565 1	10248 3	Y	1350	1288	0	8 8	131
							8 4	1485 9						
01		13547 X	8476	-0-	-5071	-0-	378 1	6640 3	Y	1322	1351	0		102
							4 4	1454 9						
02		12673 X	10548	-0-	-2125	-0-	518 1	8739 3	Y	1174	1168	0	8 8	100
							1291 9							
DIAMOND H STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	272572	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	9398	-	12436
09		5010 X	4435	-0-	-575	-0-	58 1	3492 3	Y	804	812	1		8
							1 4	884 9						
10		5549 X	3292	-0-	-2257	-0-	48 1	2650 3	Y	539	527	1		20
							1 4	593 9						
11		5370 X	596	-0-	-4774	-0-	17 1	482 3	Y	88	104	1		4
							97 9							
12		5549 X	1584	-0-	-3965	-0-	49 1	1332 3	Y	184	173	1	5 8	10
							1 4	202 9						
01		5332 X	2767	-0-	-2565	-0-	120 1	2156 3	Y	446	439	1		17
							491 9							
02		4292 X	3500	-0-	-792	-0-	84 1	2848 3	Y	514	469	1	37 8	25
							3 4	565 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272617	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6881 - 11638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-		-0-				75
10		4557 X	416	-0-	-4141	-0-	50 1	230	163 1			142
							1 4					
11		4410 X	860	-0-	-3550	-0-	88 1	338	449 1			31
							372 9					
12		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	124 1	883	841 1			73
							1 4					
01		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	91 1	917	859 1			131
							1 4					
*02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	110 1	1140	1122 1			149
							1254 9					

  

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		39H	RRCID ->	272727	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8222 - 14337
09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-		537	533 0			12
10		3844 X	3516	-0-	-328	-0-	14 1	832	830 0			14
							4 4					
11		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	17 1	829	824 0			19
							6 4					
12		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	23 1	1174	1166 0			27
							7 4					
01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	21 1	952	952 0			27
							6 4					
02		3654 X	2883	-0-	-771	-0-	11 1	796	806 0			17
							1 4					

  

WORTHY RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	272800	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9249 - 13630
09		48840 X	40713	-0-	-8127	-0-	65 1	1393	1208 0	199 1		24
							2 4					
10		49011 X	40850	-0-	-8161	-0-	59 1	1252	1245 0			31
							27 4					
11		43290 X	36176	-0-	-7114	-0-	97 1	1212	1210 0			33
							4 4					
12		44733 X	31776	-0-	-12957	-0-	146 1	995	1003 0			25
							4 4					
01		44020 X	35394	-0-	-8626	-0-	162 1	1240	1244 0			21
							11 4					
02		39353 X	31996	-0-	-7357	-0-	95 1	1233	1229 0			25
							3 4					

  

WORTHY RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	272802	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9100 - 12934
09		45060 X	35428	-0-	-9632	-0-	54 1	2545	2208 0	339 1		43
							1 4					
10		45849 X	35549	-0-	-10300	-0-	49 1	2614	2585 0	7 8		65
							22 4					
11		39150 X	30254	-0-	-8896	-0-	76 1	2420	2420 0			65
							3 4					
12		40424 X	32133	-0-	-8291	-0-	141 1	2292	2299 0			58
							4 4					
01		38936 X	34164	-0-	-4772	-0-	149 1	2527	2543 0			42
							10 4					
02		34249 X	29971	-0-	-4278	-0-	85 1	2559	2550 0			51
							3 4					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272811	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	7083 - 11376	
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
09		9780 X	4100	-0-	-5680	-0-	122 1	2887 3	Y	992	995 0			61
							1091 9							
10		8463 X	4106	-0-	-4357	-0-	109 1	2830 3	Y	1060	1059 0			62
							1 4	1166 9						
11		8190 X	3777	-0-	-4413	-0-	103 1	2705 3	Y	880	885 0			57
							1 4	968 9						
12		5735 X	1137	-0-	-4598	-0-	41 1	744 3	Y	319	345 0			31
							1 4	351 9						
01		3720 X	151	-0-	-3569	-0-	7 1	130 3	Y	13	43 0			1
							14 9							
02		3480 X	1500	-0-	-1980	-0-	59 1	988 3	Y	412	378 0			35
							453 9							
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	272812	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	9509 - 14962	
09		91890 X	87222	-0-	-4668	-0-	159 1	79960 3	Y	6201	5280 0	926 1		41
							282 4	6821 9						
10		94953 X	91800	-0-	-3153	-0-	161 1	84483 3	Y	6421	6408 0			54
							93 4	7063 9						
11		88890 X	86867	-0-	-2023	-0-	160 1	79812 3	Y	6195	6201 0			48
							80 4	6815 9						
12		91853 X	88157	-0-	-3696	-0-	164 1	80662 3	Y	6596	6596 0			48
							75 4	7256 9						
01		90613 X	84579	-0-	-6034	-0-	158 1	77240 3	Y	6439	6435 0			52
							98 4	7083 9						
02		84767 X	75905	-0-	-8862	-0-	130 1	69446 3	Y	5643	5647 0			48
							122 4	6207 9						
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	272814	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	7849 - 12147	
09		9690 X	5462	-0-	-4228	-0-	156 1	3694 3	Y	1465	1464 0			90
							1612 9							
10		8711 X	4389	-0-	-4322	-0-	106 1	2760 3	Y	1384	1392 0			82
							1 4	1522 9						
11		8250 X	5444	-0-	-2806	-0-	143 1	3768 3	Y	1393	1385 0			90
							1 4	1532 9						
12		5642 X	1282	-0-	-4360	-0-	43 1	773 3	Y	423	472 0			41
							1 4	465 9						
01		5642 X	159	-0-	-5483	-0-	9 1	150 3	Y	-0-	41 0			-0-
							28 1	469 3	Y	177	162 0			15
02		5278 X	692	-0-	-4586	-0-	195 9							
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	272815	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9190 - 13409	
09		43560 X	32883	-0-	-10677	-0-	63 1	30059 3	Y	2497	2174 0	326 1		55
							14 4	2747 9						
10		42098 X	37612	-0-	-4486	-0-	72 1	35614 3	Y	1750	1748 0			57
							1 4	1925 9						
11		39210 X	37748	-0-	-1462	-0-	65 1	35993 3	Y	1536	1553 0			40
							1690 9							
12		40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	54 1	39114 3	Y	1500	1491 0			49
							1650 9							
01		37603 X	35551	-0-	-2052	-0-	46 1	33875 3	Y	1482	1481 0			50
							1630 9							
02		36482 X	31137	-0-	-5345	-0-	39 1	29321 3	Y	1615	1606 0			59
							1777 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STANLEY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 272819		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	70500 X	42001	-0-	-28499	-0-	739	1 39076	3 Y	1981	1793 0	179 1	38	
10	74617 X	61007	-0-	-13610	-0-	1124	1 57008	3 Y	2583	2559 0		62	
11	72210 X	54875	-0-	-17335	-0-	1165	1 50997	3 Y	2439	2440 0		61	
12	74617 X	46583	-0-	-28034	-0-	1089	1 42793	3 Y	2453	2469 0		45	
01	61008 X	43561	-0-	-17447	-0-	603	1 40524	3 Y	2202	2214 0		33	
02	57072 X	49757	-0-	-7315	-0-	719	1 46932	3 Y	1909	1904 0		38	
-----													
STANLEY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272820		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045				
09	79230 X	39934	-0-	-39296	-0-	694	1 36689	3 Y	2314	2095 0	210 1	44	
10	83452 X	60586	-0-	-22866	-0-	1117	1 56646	3 Y	2535	2518 0		61	
11	80760 X	58442	-0-	-22318	-0-	1239	1 54253	3 Y	2654	2648 0		67	
12	83452 X	57245	-0-	-26207	-0-	1353	1 53180	3 Y	2462	2484 0		45	
01	60574 X	54992	-0-	-5582	-0-	771	1 51768	3 Y	2215	2226 0		34	
02	56666 X	50192	-0-	-6474	-0-	722	1 47127	3 Y	2124	2115 0		43	
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 272821		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966				
09	10920 X	7838	-0-	-3082	-0-	286	1 6758	3 Y	722	725 0		44	
10	11067 X	7708	-0-	-3359	-0-	252	1 6558	3 Y	815	811 0		48	
11	9030 X	6129	-0-	-2901	-0-	196	1 5183	3 Y	680	684 0		44	
12	9331 X	5872	-0-	-3459	-0-	274	1 4967	3 Y	570	558 0		56	
01	9176 X	6064	-0-	-3112	-0-	286	1 4999	3 Y	705	707 0		54	
02	7569 X	5554	-0-	-2015	-0-	273	1 4608	3 Y	612	611 0	3 8	52	
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 272822		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492				
09	10200 X	8145	-0-	-2055	-0-	291	1 6893	3 Y	874	861 0		54	
10	8835 X	7961	-0-	-874	-0-	257	1 6688	3 Y	923	923 0		54	
11	8460 X	5037	-0-	-3423	-0-	152	1 4025	3 Y	781	784 0		51	
12	8742 X	4866	-0-	-3876	-0-	210	1 3815	3 Y	762	738 0		75	
01	8742 X	5924	-0-	-2818	-0-	262	1 4600	3 Y	963	964 0		74	
02	7888 X	6220	-0-	-1668	-0-	298	1 5022	3 Y	818	822 0		70	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	272823	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	7069 - 11710
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
-----													
09		9930 X	7683	-0-	-2247	-0-	279 1	6610 3	Y	722	713 0		44
							794 9						
10		10261 X	8686	-0-	-1575	-0-	294 1	7646 3	Y	677	681 0		40
							1 4	745 9					
11		8190 X	5164	-0-	-3026	-0-	174 1	4615 3	Y	339	357 0		22
							2 4	373 9					
12		7936 X	4982	-0-	-2954	-0-	227 1	4112 3	Y	582	547 0		57
							3 4	640 9					
01		8680 X	5653	-0-	-3027	-0-	247 1	4330 3	Y	975	957 0		75
							3 4	1073 9					
02		8120 X	5294	-0-	-2826	-0-	259 1	4357 3	Y	615	637 0		53
							1 4	677 9					
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	272824	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6856 - 10962
09		10410 X	5550	-0-	-4860	-0-	205 1	4854 3	Y	446	422 0		27
							491 9						
10		10757 X	5916	-0-	-4841	-0-	190 1	4920 3	Y	732	716 0		43
							1 4	805 9					
11		10410 X	6799	-0-	-3611	-0-	222 1	5846 3	Y	664	664 0		43
							1 4	730 9					
12		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	259 1	4700 3	Y	839	800 0		82
							3 4	923 9					
01		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	306 1	5357 3	Y	945	954 0		73
							3 4	1040 9					
*02		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	309 1	5217 3	Y	753	761 0		65
							1 4	828 9					
-----													
WORTHEY RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	272825	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8992 - 12341
09		39000 X	32787	-0-	-6213	-0-	49 1	29985 3	Y	2502	2170 0	334 1	43
							1 4	2752 9					
10		39153 X	33972	-0-	-5181	-0-	47 1	31091 3	Y	2557	2536 0		64
							21 4	2813 9					
11		36150 X	32674	-0-	-3476	-0-	83 1	29839 3	Y	2499	2495 0		68
							3 4	2749 9					
12		37293 X	30352	-0-	-6941	-0-	133 1	27747 3	Y	2244	2256 0		56
							4 4	2468 9					
01		35154 X	33322	-0-	-1832	-0-	149 1	31063 3	Y	1909	1933 0		32
							10 4	2100 9					
02		31784 X	30527	-0-	-1257	-0-	90 1	28986 3	Y	1316	1322 0		26
							3 4	1448 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	272839	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	7311 - 11581
09		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	371 1	5776 3	Y	406	408 1		12
							447 9						
10		5456 X	4197	-0-	-1259	-0-	222 1	3524 3	Y	410	402 1		20
							451 9						
11		5280 X	3455	-0-	-1825	-0-	134 1	2878 3	Y	403	409 1		14
							443 9						
12		5456 X	5290	-0-	-166	-0-	227 1	4492 3	Y	519	482 1		51
							571 9						
01		6820 X	6438	-0-	-382	-0-	313 1	5695 3	Y	390	396 1		45
							1 4	429 9					
*02		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	312 1	5838 3	Y	345	362 1		28
							380 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	272840	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	7276 - 11476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
09		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	176	1	2751	3	Y	357	359 1	10
							393	9						
10		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	243	1	3854	3	Y	296	291 1	15
							326	9						
11		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	229	1	4907	3	Y	290	295 1	10
							319	9						
12		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	231	1	4588	3	Y	317	296 1	31
							349	9						
01		5084 X	2589	-0-	-2495	-0-	122	1	2229	3	Y	216	222 1	25
							238	9						
02		5046 X	3190	-0-	-1856	-0-	149	1	2785	3	Y	233	239 1	19
							256	9						
-----														
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	272841	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6932 - 11622	
09		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-		11
10		4805 X	327	-0-	-4478	-0-	44	1	99	3	Y	167	75 1	103
							184	9						
11		4500 X	742	-0-	-3758	-0-	42	1	190	3	Y	464	524 1	43
							510	9						
12		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	Y	1344	1276 1	111
							1478	9						
01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	137	1	1205	3	Y	1711	1577 1	245
							1	4	1882	9				
*02		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	117	1	991	3	Y	1637	1668 1	214
							1801	9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803	
09		16590 X	7825	-0-	-8765	-0-	105	1	6559	3	Y	1055	1048 1	37
							1161	9						
10		17143 X	7407	-0-	-9736	-0-	115	1	6152	3	Y	1036	1032 1	41
							1140	9						
11		16590 X	6782	-0-	-9808	-0-	82	1	5682	3	Y	925	934 1	32
							1018	9						
12		9951 X	7045	-0-	-2906	-0-	92	1	6088	3	Y	784	780 1	36
							3	4	862	9				
01		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	103	1	7098	3	Y	692	704 1	24
							1	4	761	9				
02		6902 X	4238	-0-	-2664	-0-	63	1	3538	3	Y	579	581 1	22
							637	9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615	
09		16770 X	10653	-0-	-6117	-0-	140	1	8703	3	Y	1645	1637 1	57
							1810	9						
10		17329 X	10452	-0-	-6877	-0-	160	1	8490	3	Y	1638	1630 1	65
							1802	9						
11		13920 X	9231	-0-	-4689	-0-	110	1	7641	3	Y	1345	1363 1	47
							1480	9						
12		11935 X	10114	-0-	-1821	-0-	123	1	8153	3	Y	1668	1639 1	76
							3	4	1835	9				
01		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	126	1	8725	3	Y	1559	1582 1	53
							1	4	1715	9				
02		9686 X	8919	-0-	-767	-0-	132	1	7329	3	Y	1325	1327 1	51
							1458	9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WORTHLEY RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	272862	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	9594 - 14098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		54090 X	43591	-0-	-10499	-0-	83 1	39686 3	Y	3457	3010 0	443 1	76		
							19 4	3803 9							
10		54932 X	41235	-0-	-13697	-0-	74 1	36934 3	Y	3842	3786 0	8 8	124		
							1 4	4226 9							
11		47940 X	37440	-0-	-10500	-0-	61 1	33589 3	Y	3445	3480 0		89		
							3790 9								
12		49383 X	39047	-0-	-10336	-0-	49 1	35219 3	Y	3435	3413 0		111		
							3779 9								
01		46779 X	37938	-0-	-8841	-0-	46 1	34232 3	Y	3327	3326 0		112		
							3660 9								
02		42137 X	36341	-0-	-5796	-0-	45 1	34306 3	Y	1809	1855 0		66		
							1990 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616		
09		21120 X	13788	-0-	-7332	-0-	183 1	11396 3	Y	2008	1990 1		70		
							2209 9								
10		16616 X	13249	-0-	-3367	-0-	208 1	11032 3	Y	1826	1823 1		73		
							2009 9								
11		16020 X	13232	-0-	-2788	-0-	160 1	11061 3	Y	1828	1837 1		64		
							2011 9								
12		17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	226 1	15022 3	Y	1914	1891 1		87		
							7 4	2105 9							
01		16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	218 1	15069 3	Y	1497	1533 1		51		
							3 4	1647 9							
*02		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	232 1	12826 3	Y	1416	1413 1		54		
							1 4	1558 9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	43H	RRCID ->	272868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8134 - 12671		
09		17670 X	12141	-0-	-5529	-0-	158 1	9915 3	Y	1880	1874 1		65		
							2068 9								
10		17732 X	11710	-0-	-6022	-0-	178 1	9444 3	Y	1898	1888 1		75		
							2088 9								
11		14610 X	10436	-0-	-4174	-0-	123 1	8519 3	Y	1631	1649 1		57		
							1794 9								
12		14725 X	11705	-0-	-3020	-0-	145 1	9645 3	Y	1737	1715 1		79		
							4 4	1911 9							
01		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	154 1	10665 3	Y	1337	1370 1		46		
							2 4	1471 9							
02		10614 X	9062	-0-	-1552	-0-	134 1	7440 3	Y	1353	1347 1		52		
							1488 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	44H	RRCID ->	272869	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8636 - 12884		
09		15090 X	10019	-0-	-5071	-0-	128 1	8023 3	Y	1698	1688 1		59		
							1868 9								
10		15593 X	9988	-0-	-5605	-0-	151 1	8044 3	Y	1630	1624 1		65		
							1793 9								
11		13380 X	9207	-0-	-4173	-0-	108 1	7520 3	Y	1435	1450 1		50		
							1579 9								
12		11501 X	8072	-0-	-3429	-0-	96 1	6377 3	Y	1451	1435 1		66		
							3 4	1596 9							
01		9703 X	8516	-0-	-1187	-0-	101 1	6976 3	Y	1307	1328 1		45		
							1 4	1438 9							
*02		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	155 1	8568 3	Y	1453	1442 1		56		
							1 4	1598 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WORTHY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 272871		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	42000 X	32251	-0-	-9749	-0-	49 1	29471 3	Y	2481	2152 0	329 1			42
10	43400 X	35967	-0-	-7433	-0-	2 4	2729 9	Y	2419	2400 0				61
11	42000 X	34174	-0-	-7826	-0-	50 1	33233 3	Y	2344	2342 0				63
12	39060 X	30742	-0-	-8318	-0-	23 4	2661 9	Y	2095	2105 0				53
01	36363 X	35145	-0-	-1218	-0-	88 1	31504 3	Y	1831	1853 0				31
*02	34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	4 4	2578 9	Y	1332	1336 0				27
						135 1	28298 3	Y						
						4 4	2305 9	Y						
						157 1	32964 3	Y						
						10 4	2014 9	Y						
						102 1	32672 3	Y						
						3 4	1465 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29H		RRCID -> 272873		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261					
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	19 1	2872 3	Y	804	797 0				18
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	884 9	3575 3	Y	981	982 0				17
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	19 1	4073 3	Y	1154	1145 0				26
12	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	5 4	1079 9	Y	1456	1449 0				33
01	4681 X	4389	-0-	-292	-0-	19 1	4753 3	Y	1687	1672 0				48
02	5191 X	3612	-0-	-1579	-0-	7 4	1602 9	Y	1349	1369 0				28
						13 1	2516 3	Y						
						4 4	1856 9	Y						
						11 1	2116 3	Y						
						1 4	1484 9	Y						
STANLEY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 272874		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776					
09	31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	90 1	30059 3	Y	1167	1157 0				78
10	28768 X	21914	-0-	-6854	-0-	2 4	1284 9	Y	945	958 0				65
11	27840 X	23354	-0-	-4486	-0-	60 1	20811 3	Y	947	939 0				73
12	28768 X	28018	-0-	-750	-0-	3 4	1040 9	Y	981	988 0				66
01	32488 X	27959	-0-	-4529	-0-	61 1	22250 3	Y	1233	1236 0				63
02	30392 X	22799	-0-	-7593	-0-	1 4	1042 9	Y	1196	1165 0	7 8			87
						109 1	26827 3	Y						
						3 4	1079 9	Y						
						139 1	26459 3	Y						
						5 4	1356 9	Y						
						97 1	21383 3	Y						
						3 4	1316 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 45H		RRCID -> 272877		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723					
09	12060 X	10893	-0-	-1167	-0-	161 1	9989 3	Y	675	680 1				23
10	11253 X	10891	-0-	-362	-0-	743 9	9595 3	Y	1014	997 1				40
11	11310 X	11292	-0-	-18	-0-	181 1	10103 3	Y	949	956 1				33
12	11687 X	10586	-0-	-1101	-0-	1115 9	8707 3	Y	1585	1546 1				72
01	11594 X	9646	-0-	-1948	-0-	145 1	1744 9	Y	1596	1614 1				54
02	10846 X	10707	-0-	-139	-0-	1044 9	1756 9	Y	1606	1598 1				62
						131 1	8707 3	Y						
						4 4	1744 9	Y						
						112 1	7777 3	Y						
						1 4	1756 9	Y						
						158 1	8782 3	Y						
						1767 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WORTHEY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 272878		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	39420 X	34635	-0-	-4785	-0-	68 1	32674 3	1878 9	Y	1707	1486 0	235 1	38
10	40179 X	40179	-0-	-0-	-0-	15 4	1878 9	77 1	38295 3	1642	1627 0		53
11	37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	1 4	1806 9	65 1	35612 3	1472	1487 0		38
12	36549 X	28651	-0-	-7898	-0-	1619 9		38 1	27008 3	1459	1450 0		47
01	40176 X	31242	-0-	-8934	-0-	1605 9		40 1	29608 3	1449	1447 0		49
02	37584 X	30642	-0-	-6942	-0-	1594 9		38 1	28867 3	1579	1570 0		58
						1737 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 272879		COMPL. DATE 03/08/2014				TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847			
09	12300 X	8421	-0-	-3879	-0-	117 1	7284 3	1020 9	Y	927	921 1		32
10	12710 X	9261	-0-	-3449	-0-	140 1	7397 3	1724 9	Y	1567	1537 1		62
11	12300 X	11383	-0-	-917	-0-	142 1	9819 3	1422 9	Y	1293	1310 1		45
12	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	192 1	12819 3	6 4	Y	1070	1066 1		49
01	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	194 1	13434 3	2 4	Y	956	972 1		33
*02	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	189 1	10490 3	967 9	Y	879	878 1		34
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272881		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444			
09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	24 1	3525 3	1207 9	Y	1097	1087 0		24
10	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	34 1	6338 3	9 4	Y	1459	1458 0		25
11	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	31 1	6467 3	12 4	Y	1125	1125 0		25
12	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	33 1	6267 3	9 4	Y	1299	1295 0		29
01	7998 X	7733	-0-	-265	-0-	34 1	6632 3	10 4	Y	961	963 0		27
02	7482 X	5920	-0-	-1562	-0-	25 1	4639 3	1 4	Y	1141	1144 0		24
						1 4	1255 9						
WORTHEY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333			
09	30270 X	30001	-0-	-269	-0-	47 1	28713 3	1 4	Y	1127	978 0	158 1	19
10	29099 X	29099	-0-	-0-	-0-	43 1	28127 3	19 4	Y	827	825 0		21
11	26533 X	26533	-0-	-0-	-0-	71 1	25612 3	3 4	Y	770	770 0		21
12	31000 X	25360	-0-	-5640	-0-	117 1	24367 3	4 4	Y	793	794 0		20
01	31000 X	27537	-0-	-3463	-0-	127 1	26481 3	8 4	Y	837	843 0		14
02	29000 X	23874	-0-	-5126	-0-	72 1	22917 3	2 4	Y	803	801 0		16
						2 4	883 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	59010 X	46692	-0-	-12318	-0-	722	1	44002	3	Y	1784	1576	0	215 1	28
						6	4	1962	9						
10	56730 X	48396	-0-	-8334	-0-	882	1	45375	3	Y	1941	1940	0		29
						4	4	2135	9						
11	49380 X	44895	-0-	-4485	-0-	861	1	41885	3	Y	1952	1949	0		32
						2	4	2147	9						
12	51026 X	45830	-0-	-5196	-0-	1091	1	42499	3	Y	2031	2019	0		44
						6	4	2234	9						
01	49228 X	45288	-0-	-3940	-0-	985	1	42050	3	Y	2043	2053	0		34
						6	4	2247	9						
02	45269 X	40777	-0-	-4492	-0-	752	1	38362	3	Y	1506	1496	0	14 8	30
						6	4	1657	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
09	47340 X	35514	-0-	-11826	-0-	544	1	33109	3	Y	1688	1491	0	203 1	27
						4	4	1857	9						
10	44237 X	35644	-0-	-8593	-0-	642	1	33024	3	Y	1795	1795	0		27
						3	4	1975	9						
11	37452 X	37452	-0-	-0-	-0-	710	1	34599	3	Y	1946	1941	0		32
						2	4	2141	9						
12	38285 X	36116	-0-	-2169	-0-	857	1	33388	3	Y	1697	1692	0		37
						4	4	1867	9						
01	36704 X	31654	-0-	-5050	-0-	676	1	28833	3	Y	1946	1950	0		33
						4	4	2141	9						
02	36192 X	28368	-0-	-7824	-0-	510	1	25995	3	Y	1690	1689	0		34
						4	4	1859	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274															
09	57480 X	46240	-0-	-11240	-0-	711	1	43352	3	Y	1974	1732	0	236 1	31
						6	4	2171	9						
10	54312 X	47040	-0-	-7272	-0-	849	1	43592	3	Y	2360	2334	0	22 8	35
						3	4	2596	9						
11	48540 X	43759	-0-	-4781	-0-	815	1	39697	3	Y	2950	2937	0		48
						2	4	3245	9						
12	50158 X	42552	-0-	-7606	-0-	984	1	38321	3	Y	2947	2906	0	26 8	63
						5	4	3242	9						
01	49135 X	39374	-0-	-9761	-0-	835	1	35619	3	Y	2650	2669	0		44
						5	4	2915	9						
02	44689 X	38251	-0-	-6438	-0-	699	1	35602	3	Y	1768	1776	0		36
						5	4	1945	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000															
09	55380 X	41563	-0-	-13817	-0-	624	1	38015	3	Y	2654	2320	0	319 1	42
						5	4	2919	9						
10	50685 X	40944	-0-	-9741	-0-	725	1	37284	3	Y	2665	2667	0		40
						3	4	2932	9						
11	44400 X	40138	-0-	-4262	-0-	776	1	37758	3	Y	1456	1472	0		24
						2	4	1602	9						
12	45880 X	40485	-0-	-5395	-0-	972	1	37852	3	Y	1505	1496	0		33
						5	4	1656	9						
01	43958 X	37583	-0-	-6375	-0-	813	1	34717	3	Y	1862	1864	0		31
						5	4	2048	9						
02	40165 X	32471	-0-	-7694	-0-	590	1	30104	3	Y	1611	1609	0		33
						5	4	1772	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
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
-----														
09		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	59 1	8698 3	Y	1328	1318	0		29
							1 4	1461 9						
10		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	40 1	7340 3	Y	1479	1483	0		25
							10 4	1627 9						
11		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	34 1	7208 3	Y	1224	1221	0		28
							13 4	1346 9						
12		10571 X	9379	-0-	-1192	-0-	42 1	7841 3	Y	1349	1346	0		31
							12 4	1484 9						
01		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	53 1	10352 3	Y	1320	1313	0		38
							15 4	1452 9						
02		9251 X	8866	-0-	-385	-0-	38 1	7128 3	Y	1544	1550	0		32
							2 4	1698 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
09		7980 X	6605	-0-	-1375	-0-	39 1	5773 3	Y	720	718	0		16
							1 4	792 9						
10		8246 X	7389	-0-	-857	-0-	33 1	6181 3	Y	1061	1059	0		18
							8 4	1167 9						
11		7980 X	6108	-0-	-1872	-0-	24 1	5022 3	Y	957	953	0		22
							9 4	1053 9						
12		7254 X	7109	-0-	-145	-0-	32 1	5884 3	Y	1076	1074	0		24
							9 4	1184 9						
01		7099 X	6730	-0-	-369	-0-	28 1	5513 3	Y	1074	1067	0		31
							8 4	1181 9						
*02		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	29 1	5551 3	Y	1379	1381	0		29
							2 4	1517 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
09		6660 X	6138	-0-	-522	-0-	35 1	5139 3	Y	875	874	0		19
							1 4	963 9						
10		6882 X	3955	-0-	-2927	-0-	15 1	2855 3	Y	983	985	0		17
							4 4	1081 9						
11		7320 X	6453	-0-	-867	-0-	24 1	4980 3	Y	1309	1296	0		30
							9 4	1440 9						
12		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	38 1	7045 3	Y	1529	1524	0		35
							11 4	1682 9						
01		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	38 1	7524 3	Y	1332	1329	0		38
							11 4	1465 9						
*02		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	41 1	7736 3	Y	1367	1377	0		28
							2 4	1504 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
09		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	165 1	10318 3	Y	1180	1174	1		41
							1298 9							
10		12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	213 1	11309 3	Y	1125	1121	1		45
							1238 9							
11		10800 X	10710	-0-	-90	-0-	138 1	9590 3	Y	893	907	1		31
							982 9							
12		12183 X	9933	-0-	-2250	-0-	134 1	8898 3	Y	815	809	1		37
							4 4	897 9						
01		12648 X	8240	-0-	-4408	-0-	107 1	7381 3	Y	683	697	1		23
							1 4	751 9						
02		11832 X	6014	-0-	-5818	-0-	93 1	5139 3	Y	711	707	1		27
							782 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	171 1	10703 3	Y	920	919 1		32
							1012 9						
10		13609 X	10622	-0-	-2987	-0-	180 1	9540 3	Y	820	819 1		33
							902 9						
11		13620 X	8644	-0-	-4976	-0-	111 1	7740 3	Y	721	729 1		25
							793 9						
12		14074 X	9777	-0-	-4297	-0-	133 1	8798 3	Y	765	755 1		35
							4 4	842 9					
01		12307 X	9505	-0-	-2802	-0-	123 1	8543 3	Y	762	771 1		26
							1 4	838 9					
02		11484 X	8807	-0-	-2677	-0-	144 1	7977 3	Y	624	626 1		24
							686 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878													
-----													
09		15750 X	10570	-0-	-5180	-0-	209 1	9090 3	Y	1155	1180 0	19 8	42
							1271 9						
10		16275 X	7986	-0-	-8289	-0-	168 1	6596 3	Y	1111	1084 0		69
							1222 9						
11		14190 X	8220	-0-	-5970	-0-	129 1	7243 3	Y	766	798 0	1 8	36
							5 4	843 9					
12		14663 X	7519	-0-	-7144	-0-	132 1	6277 3	Y	1008	989 0	18 8	37
							1 4	1109 9					
01		12431 X	7927	-0-	-4504	-0-	146 1	6693 3	Y	986	974 0	10 8	39
							3 4	1085 9					
02		10208 X	9440	-0-	-768	-0-	250 1	8080 3	Y	1009	993 0	9 8	46
							1110 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298													
-----													
09		15270 X	8950	-0-	-6320	-0-	177 1	7699 3	Y	976	963 0		36
							1074 9						
10		15779 X	11780	-0-	-3999	-0-	264 1	10359 3	Y	1052	1022 0		66
							1157 9						
11		12570 X	11079	-0-	-1491	-0-	177 1	9929 3	Y	878	903 0		41
							7 4	966 9					
12		12369 X	8740	-0-	-3629	-0-	156 1	7470 3	Y	1011	1014 0		38
							2 4	1112 9					
01		11780 X	5410	-0-	-6370	-0-	97 1	4457 3	Y	776	783 0		31
							2 4	854 9					
02		11020 X	6979	-0-	-4041	-0-	184 1	5949 3	Y	769	765 0		35
							846 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322													
-----													
09		14640 X	9805	-0-	-4835	-0-	197 1	8556 3	Y	956	962 0		35
							1052 9						
10		15128 X	10283	-0-	-4845	-0-	222 1	8700 3	Y	1237	1195 0		77
							1361 9						
11		14640 X	9569	-0-	-5071	-0-	149 1	8376 3	Y	944	977 0		44
							6 4	1038 9					
12		10137 X	7666	-0-	-2471	-0-	132 1	6298 3	Y	1123	1125 0		42
							1 4	1235 9					
01		10292 X	8608	-0-	-1684	-0-	156 1	7140 3	Y	1190	1184 0		48
							3 4	1309 9					
02		9628 X	8930	-0-	-698	-0-	235 1	7586 3	Y	1008	1010 0		46
							1109 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	52H	RRCID ->	272990	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8217 - 12789	
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
-----													
09		T. A.	7937	-0-	7937	19836	161 1	7007 3	Y	699	699 0		26
							769 9						
10		27649 X	7813	-0-	-19836	-0-	175 1	6856 3	Y	711	693 0		44
							782 9						
11		8160 X	7421	-0-	-739	-0-	119 1	6650 3	Y	589	605 0		28
							4 4	648 9					
12		8215 X	7742	-0-	-473	-0-	138 1	6598 3	Y	914	907 0		35
							1 4	1005 9					
01		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	217 1	9894 3	Y	750	755 0		30
							4 4	825 9					
*02		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	278 1	8995 3	Y	775	770 0		35
							853 9						
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	273002	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 8277 - 12972	
09		15210 X	11336	-0-	-3874	-0-	253 1	8852 3	Y	2027	2044 0		41
							1 4	2230 9					
10		15717 X	11324	-0-	-4393	-0-	279 1	8727 3	Y	2104	2076 0		69
							4 4	2314 9					
11		12420 X	8212	-0-	-4208	-0-	203 1	6049 3	Y	1779	1802 0		46
							3 4	1957 9					
12		12834 X	11333	-0-	-1501	-0-	287 1	8873 3	Y	1971	1949 0	5 8	63
							5 4	2168 9					
01		11718 X	9312	-0-	-2406	-0-	264 1	7018 3	Y	1843	1841 0		65
							3 4	2027 9					
02		10962 X	8096	-0-	-2866	-0-	251 1	6010 3	Y	1667	1677 0		55
							1 4	1834 9					
-----													
STANLEY RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	273003	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 9466 - 13538	
09		39360 X	35508	-0-	-3852	-0-	542 1	33043 3	Y	1744	1538 0	210 1	28
							5 4	1918 9					
10		40672 X	36341	-0-	-4331	-0-	660 1	33882 3	Y	1634	1637 0		25
							2 4	1797 9					
11		34680 X	33703	-0-	-977	-0-	652 1	31738 3	Y	1192	1197 0		20
							2 4	1311 9					
12		36704 X	34710	-0-	-1994	-0-	830 1	32304 3	Y	1429	1418 0		31
							4 4	1572 9					
01		36704 X	31464	-0-	-5240	-0-	665 1	28401 3	Y	2176	2171 0		36
							4 4	2394 9					
02		34336 X	26892	-0-	-7444	-0-	474 1	24174 3	Y	2036	2031 0		41
							4 4	2240 9					
-----													
STUMBERG RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	273025	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 7762 - 12083	
09		33210 X	19974	-0-	-13236	-0-	122 1	15114 3	Y	4304	3244 0	961 1	177
							4 4	4734 9					
10		32705 X	19771	-0-	-12934	-0-	241 1	15427 3	Y	3725	2988 0	860 1	54
							5 4	4098 9					
11		26190 X	17431	-0-	-8759	-0-	242 1	13847 3	Y	3031	2971 0	70 1	44
							8 4	3334 9					
12		25358 X	18453	-0-	-6905	-0-	304 1	14015 3	Y	3749	3720 0	3 8	70
							10 4	4124 9					
01		22289 X	18954	-0-	-3335	-0-	295 1	14265 3	Y	3980	3999 0		51
							16 4	4378 9					
02		19314 X	15484	-0-	-3830	-0-	268 1	11307 3	Y	3539	3506 0		84
							16 4	3893 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
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
09		38310 X	29985	-0-	-8325	-0-	46 1	27665 3	Y	2066	1792 0	276 1		35
							1 4	2273 9						
10		32984 X	31620	-0-	-1364	-0-	44 1	29264 3	Y	2084	2067 0			52
							20 4	2292 9						
11		31320 X	29114	-0-	-2206	-0-	75 1	26788 3	Y	2044	2041 0			55
							3 4	2248 9						
12		32364 X	26449	-0-	-5915	-0-	116 1	24342 3	Y	1807	1817 0			45
							3 4	1988 9						
01		32364 X	28184	-0-	-4180	-0-	123 1	25718 3	Y	2123	2133 0			35
							8 4	2335 9						
02		29580 X	28587	-0-	-993	-0-	83 1	26731 3	Y	1609	1612 0			32
							3 4	1770 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
09		57090 X	28182	-0-	-28908	-0-	425 1	25862 3	Y	1720	1477 0	204 1		27
							3 4	1892 9			22 8			
10		56606 X	37744	-0-	-18862	-0-	685 1	35253 3	Y	1639	1641 0			25
							3 4	1803 9						
11		50370 X	18984	-0-	-31386	-0-	357 1	17377 3	Y	1135	1141 0			19
							1 4	1249 9						
12		52049 X	18639	-0-	-33410	-0-	444 1	17281 3	Y	829	830 0			18
							2 4	912 9						
01		37758 X	22956	-0-	-14802	-0-	505 1	21545 3	Y	821	825 0			14
							3 4	903 9						
02		35322 X	29911	-0-	-5411	-0-	558 1	28432 3	Y	834	831 0			17
							4 4	917 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
09		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	291 1	12640 3	Y	1149	1173 0			42
							1264 9							
10		16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	372 1	14590 3	Y	1430	1383 0			89
							1573 9							
11		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	241 1	13509 3	Y	1329	1356 0			62
							9 4	1462 9						
12		15438 X	13864	-0-	-1574	-0-	252 1	12091 3	Y	1380	1390 0			52
							3 4	1518 9						
01		16523 X	11355	-0-	-5168	-0-	218 1	9958 3	Y	1068	1077 0			43
							4 4	1175 9						
02		15457 X	10538	-0-	-4919	-0-	283 1	9134 3	Y	1019	1015 0			47
							1121 9							
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
09		15450 X	7835	-0-	-7615	-0-	185 1	6757 3	Y	812	792 0			54
							893 9							
10		15965 X	8926	-0-	-7039	-0-	220 1	7824 3	Y	802	816 0			40
							882 9							
11		14400 X	7181	-0-	-7219	-0-	186 1	6248 3	Y	679	673 0			46
							747 9							
12		11656 X	8189	-0-	-3467	-0-	221 1	7194 3	Y	702	709 0			39
							2 4	772 9						
01		10571 X	6681	-0-	-3890	-0-	178 1	5857 3	Y	587	584 0			42
							646 9							
02		8352 X	6906	-0-	-1446	-0-	218 1	6009 3	Y	616	606 0			52
							1 4	678 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09		12690 X	8002	-0-	-4688	-0-	154	1	6684	3	Y	1058	1086	0	39
							1164	9							
10		11656 X	7842	-0-	-3814	-0-	164	1	6440	3	Y	1125	1094	0	70
							1238	9							
11		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	192	1	10771	3	Y	1237	1249	0	58
							7	4	1361	9					
12		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	193	1	9227	3	Y	1197	1210	0	45
							2	4	1317	9					
01		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	225	1	10236	3	Y	937	944	0	38
							4	4	1031	9					
02		11919 X	8741	-0-	-3178	-0-	230	1	7430	3	Y	983	976	0	45
							1081	9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608															
-----															
09		11340 X	9932	-0-	-1408	-0-	201	1	8721	3	Y	918	929	0	34
							1010	9							
10		10943 X	10585	-0-	-358	-0-	238	1	9351	3	Y	905	882	0	57
							996	9							
11		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	219	1	12258	3	Y	848	865	0	40
							8	4	933	9					
12		13361 X	11487	-0-	-1874	-0-	216	1	10328	3	Y	855	863	0	32
							2	4	941	9					
01		13361 X	5405	-0-	-7956	-0-	99	1	4534	3	Y	700	704	0	28
							2	4	770	9					
02		12963 X	6392	-0-	-6571	-0-	166	1	5353	3	Y	794	786	0	36
							873	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415															
-----															
09		26550 X	1119	-0-	-25431	-0-	1	1	176	3	Y	856	908	1	14 8 27
							942	9							
10		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-	11	1	2148	3	Y	8	27	1	8 8 -0-
11		3870 X	3722	-0-	-148	-0-	1563	9				1421	1386	1	35
							40	1	11314	3	Y	3346	3281	1	6 8 94
12		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	3681	9							
01		14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	43	1	10596	3	Y	3401	3344	1	5 8 146
							3741	9							
*02		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	82	1	11528	3	Y	2219	2264	1	7 8 94
							2441	9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468															
-----															
09		17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	378	1	16385	3	Y	817	810	0	30
							899	9							
10		19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	452	1	17722	3	Y	799	779	0	50
							879	9							
11		17190 X	4463	-0-	-12727	-0-	68	1	3762	3	Y	574	597	0	27
							2	4	631	9					
12		18259 X	11496	-0-	-6763	-0-	219	1	10466	3	Y	735	734	0	28
							2	4	809	9					
01		19065 X	8045	-0-	-11020	-0-	156	1	7126	3	Y	691	691	0	28
							3	4	760	9					
02		17835 X	8443	-0-	-9392	-0-	233	1	7522	3	Y	625	624	0	29
							688	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.10645	-	11726
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		55H	RRCID ->	273067	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 8173	-	12550	
09	12120 X	7233	-0-	-4887	-0-	136	1	5918	3	Y	1072	1088	0	39
						1179	9							
10	11811 X	7769	-0-	-4042	-0-	157	1	6179	3	Y	1303	1261	0	81
						1433	9							
11	10920 X	9771	-0-	-1149	-0-	151	1	8495	3	Y	1017	1050	0	48
						6	4	1119	9					
12	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	203	1	9723	3	Y	1340	1337	0	51
						2	4	1474	9					
01	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	231	1	10523	3	Y	1177	1181	0	47
						4	4	1295	9					
*02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	281	1	9103	3	Y	1033	1033	0	47
						1136	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 8342	-	14676	
09	27150 X	21341	-0-	-5809	-0-	62	1	17082	3	Y	3815	3778	1	122
						4197	9							
10	22897 X	22897	-0-	-0-	-0-	83	1	17787	3	Y	4570	4534	1	158
						5027	9							
11	19800 X	19339	-0-	-461	-0-	80	1	15390	3	Y	3517	3588	1	87
						3869	9							
12	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	63	1	18162	3	Y	3671	3654	1	104
						4038	9							
01	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	73	1	17881	3	Y	3594	3543	1	155
						3953	9							
*02	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	116	1	16448	3	Y	3606	3607	1	154
						3967	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 8459	-	14851	
09	32326 X	32326	-0-	-0-	-0-	94	1	26061	3	Y	5610	5565	1	180
						6171	9							
10	32113 X	32113	-0-	-0-	-0-	117	1	25184	3	Y	6193	6159	1	214
						6812	9							
11	27022 X	27022	-0-	-0-	-0-	113	1	21666	3	Y	4766	4862	1	118
						5243	9							
12	28492 X	28492	-0-	-0-	-0-	80	1	22941	3	Y	4974	4952	1	140
						5471	9							
01	29760 X	27248	-0-	-2512	-0-	89	1	21749	3	Y	4918	4846	1	212
						5410	9							
02	27840 X	25481	-0-	-2359	-0-	144	1	20303	3	Y	4576	4593	1	195
						5034	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8887		PERF. 9340 - 13326		
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
09		38951 X	38951	-0-	-0-	-0-	599 1	36463 3	Y	1713	1511 0	206 1	27
							5 4	1884 9					
10		41931 X	41931	-0-	-0-	-0-	766 1	39385 3	Y	1615	1618 0		24
							3 4	1777 9					
11		40260 X	40260	-0-	-0-	-0-	774 1	37691 3	Y	1630	1627 0		27
							2 4	1793 9					
12		38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	913 1	35594 3	Y	1478	1473 0		32
							5 4	1626 9					
01		41943 X	35577	-0-	-6366	-0-	768 1	32780 3	Y	1840	1841 0		31
							5 4	2024 9					
02		39237 X	30741	-0-	-8496	-0-	556 1	28346 3	Y	1668	1665 0		34
							4 4	1835 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8374 - 12984		
09		12600 X	10092	-0-	-2508	-0-	224 1	7840 3	Y	1843	1860 0		37
							1 4	2027 9					
10		13020 X	10399	-0-	-2621	-0-	259 1	8061 3	Y	1887	1862 0		62
							3 4	2076 9					
11		12180 X	8882	-0-	-3298	-0-	231 1	6875 3	Y	1612	1632 0		42
							3 4	1773 9					
12		12586 X	9679	-0-	-2907	-0-	243 1	7508 3	Y	1749	1735 0		56
							4 4	1924 9					
01		11098 X	8129	-0-	-2969	-0-	231 1	6110 3	Y	1624	1623 0		57
							2 4	1786 9					
02		9744 X	7419	-0-	-2325	-0-	233 1	5602 3	Y	1439	1448 0		48
							1 4	1583 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 273171		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8260 - 13021		
09		12150 X	12104	-0-	-46	-0-	271 1	9479 3	Y	2139	2159 0		43
							1 4	2353 9					
10		12555 X	12182	-0-	-373	-0-	301 1	9388 3	Y	2263	2232 0		74
							4 4	2489 9					
11		12150 X	11269	-0-	-881	-0-	299 1	8905 3	Y	1874	1899 0		49
							4 4	2061 9					
12		12555 X	11855	-0-	-700	-0-	303 1	9365 3	Y	1984	1969 0		64
							5 4	2182 9					
01		13857 X	10646	-0-	-3211	-0-	313 1	8281 3	Y	1863	1861 0		66
							3 4	2049 9					
02		11687 X	8886	-0-	-2801	-0-	284 1	6830 3	Y	1609	1622 0		53
							2 4	1770 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 273172		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 8648 - 13502		
09		10590 X	8420	-0-	-2170	-0-	199 1	6955 3	Y	1150	1161 0		23
							1 4	1265 9					
10		10943 X	8231	-0-	-2712	-0-	212 1	6641 3	Y	1250	1232 0		41
							3 4	1375 9					
11		10590 X	7939	-0-	-2651	-0-	221 1	6573 3	Y	1038	1052 0		27
							3 4	1142 9					
12		9672 X	7671	-0-	-2001	-0-	197 1	6098 3	Y	1247	1234 0		40
							4 4	1372 9					
01		9300 X	6896	-0-	-2404	-0-	207 1	5484 3	Y	1094	1096 0		38
							2 4	1203 9					
02		8149 X	6169	-0-	-1980	-0-	203 1	4877 3	Y	989	994 0		33
							1 4	1088 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651													
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
-----													
09		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	229 1	8020 3	Y	1957	1972 0		40
							1 4	2153 9					
10		11563 X	10536	-0-	-1027	-0-	258 1	8061 3	Y	2012	1986 0		66
							4 4	2213 9					
11		11190 X	8534	-0-	-2656	-0-	218 1	6498 3	Y	1650	1673 0		43
							3 4	1815 9					
12		11563 X	10072	-0-	-1491	-0-	253 1	7818 3	Y	1815	1800 0		58
							4 4	1997 9					
01		10943 X	10161	-0-	-782	-0-	300 1	7955 3	Y	1730	1727 0		61
							3 4	1903 9					
02		10063 X	9224	-0-	-839	-0-	302 1	7260 3	Y	1509	1520 0		50
							2 4	1660 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028													
09		14190 X	8959	-0-	-5231	-0-	188 1	6595 3	Y	1977	1991 0		40
							1 4	2175 9					
10		12648 X	9941	-0-	-2707	-0-	241 1	7518 3	Y	1981	1956 0		65
							3 4	2179 9					
11		12060 X	9279	-0-	-2781	-0-	241 1	7202 3	Y	1665	1687 0		43
							4 4	1832 9					
12		12462 X	10213	-0-	-2249	-0-	254 1	7858 3	Y	1906	1888 0		61
							4 4	2097 9					
01		10292 X	9078	-0-	-1214	-0-	261 1	6910 3	Y	1731	1731 0		61
							3 4	1904 9					
02		9309 X	7733	-0-	-1576	-0-	242 1	5800 3	Y	1536	1546 0		51
							1 4	1690 9					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152													
09		15660 X	9228	-0-	-6432	-0-	156 1	5906 3	Y	2875	2900 0		79
							3 4	3163 9					
10		13795 X	8447	-0-	-5348	-0-	158 1	5231 3	Y	2779	2769 0		89
							1 4	3057 9					
11		10800 X	7401	-0-	-3399	-0-	142 1	4503 3	Y	2503	2495 0		97
							3 4	2753 9					
12		11160 X	8780	-0-	-2380	-0-	162 1	5601 3	Y	2738	2754 0		81
							5 4	3012 9					
01		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	160 1	5331 3	Y	2319	2337 0		63
							1 4	2551 9					
*02		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	264 1	8332 3	Y	2841	2767 0		137
							4 4	3125 9					
-----													
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147													
09		9870 X	8100	-0-	-1770	-0-	213 1	7513 3	Y	340	248 1	1 8	104
							374 9						
10		9641 X	9048	-0-	-593	-0-	528 1	8036 3	Y	440	467 1		77
							484 9						
11		9330 X	8495	-0-	-835	-0-	191 1	7786 3	Y	471	458 1	8 8	82
							518 9						
12		9641 X	9456	-0-	-185	-0-	315 1	8448 3	Y	627	581 1	23 8	105
							3 4	690 9					
01		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	493 1	8141 3	Y	415	372 1	5 8	143
							457 9						
02		8468 X	8395	-0-	-73	-0-	445 1	7672 3	Y	253	290 1		106
							278 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LLOYD BRISCOE		WELL #:		2H	RRCID -> 273188	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF. 5856	- 10129	
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
09	12930 X	8579	-0-	-4351	-0-	230 1	8148 3	Y	183	219 1	56
10	11842 X	7637	-0-	-4205	-0-	201 9	453 1	6891 3	Y	266 275 1	47
11	11130 X	7802	-0-	-3328	-0-	293 9	183 1	7456 3	Y	148 169 1	26
12	10168 X	7499	-0-	-2669	-0-	163 9	263 1	7052 3	Y	165 162 1	29
01	9796 X	7180	-0-	-2616	-0-	2 4	398 1	6602 3	Y	163 135 1	57
02	8294 X	6228	-0-	-2066	-0-	1 4	332 1	5719 3	Y	161 151 1	67
						177 9					
LLOYD BRISCOE		WELL #:		3H	RRCID -> 273189	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5876	- 10155	
09	12390 X	3318	-0-	-9072	-0-	87 1	3067 3	Y	149	300 1	46
10	12803 X	6250	-0-	-6553	-0-	164 9	354 1	5383 3	Y	466 430 1	82
11	9990 X	5984	-0-	-4006	-0-	513 9	134 1	5454 3	Y	360 378 1	64
12	9548 X	6152	-0-	-3396	-0-	134 1	396 9	5410 3	Y	489 468 1	85
01	6262 X	6157	-0-	-105	-0-	202 1	2 4	538 9	Y	421 359 1	147
*02	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	325 1	463 9	5369 3	Y	421 359 1	147
						334 1	1 4	5786 3	Y	326 337 1	136
						1 4		359 9			
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		58H	RRCID -> 273192	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 8283	- 12619	
09	12750 X	7426	-0-	-5324	-0-	148 1	6421 3	Y	779	795 0	29
10	10881 X	8128	-0-	-2753	-0-	857 9	172 1	6754 3	Y	1093 1054 0	68
11	9960 X	7851	-0-	-2109	-0-	1202 9	121 1	6831 3	Y	813 843 0	38
12	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	5 4	246 1	11714 3	Y	1112 1108 0	42
01	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	2 4	243 1	11042 3	Y	1183 1178 0	47
*02	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	4 4	252 1	8154 3	Y	867 874 0	40
						954 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		59H	RRCID -> 273231	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH	7796	PERF. 8344	- 12710	
09	20610 X	12866	-0-	-7744	-0-	238 1	10393 3	Y	2031	2040 0	75
10	17174 X	10188	-0-	-6986	-0-	1 4	211 1	8298 3	Y	1526 1506 0	95
11	14610 X	9493	-0-	-5117	-0-	1679 9	145 1	8099 3	Y	1131 1173 0	53
12	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	5 4	259 1	12405 3	Y	1516 1512 0	57
01	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	3 4	313 1	14282 3	Y	1801 1786 0	72
*02	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	6 4	385 1	12450 3	Y	1677 1672 0	77
						1845 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 60H		RRCID -> 273233		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8772 - 12846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14280	X	10939	-0-	-3341	-0-	213 1	9233 3	Y	1357	1379 0		50
							1493 9						
10	13919	X	10461	-0-	-3458	-0-	218 1	8550 3	Y	1539	1493 0		96
							1693 9						
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	180 1	10148 3	Y	1504	1530 0		70
							7 4	1654 9					
12	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	220 1	10526 3	Y	1546	1558 0		58
							2 4	1701 9					
01	11315	X	8743	-0-	-2572	-0-	163 1	7438 3	Y	1035	1052 0		41
							3 4	1139 9					
02	11600	X	7555	-0-	-4045	-0-	191 1	6200 3	Y	1058	1051 0		48
							1164 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 85H		RRCID -> 273240		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7383		PERF. 8319 - 14661		
09	32705	X	32705	-0-	-0-	-0-	263 1	28258 3	Y	3804	3868 1		164
							4184 9						
10	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	67 1	29359 3	Y	3716	3680 1		200
							4088 9						
11	34950	X	29665	-0-	-5285	-0-	54 1	26162 3	Y	3135	3275 1		60
							3449 9						
12	36115	X	33560	-0-	-2555	-0-	84 1	29643 3	Y	3446	3389 1		117
							42 4	3791 9					
01	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	80 1	27622 3	Y	3410	3380 1		147
							62 4	3751 9					
02	29029	X	19610	-0-	-9419	-0-	186 1	16977 3	Y	2216	2248 1		115
							9 4	2438 9					
WORTHY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9127 - 12341		
09	27840	X	25449	-0-	-2391	-0-	40 1	24158 3	Y	1136	986 0	161 1	19
							1 4	1250 9					
10	25947	X	24395	-0-	-1552	-0-	35 1	23343 3	Y	910	906 0		23
							16 4	1001 9					
11	24060	X	23120	-0-	-940	-0-	61 1	22135 3	Y	838	838 0		23
							2 4	922 9					
12	26288	X	21484	-0-	-4804	-0-	98 1	20569 3	Y	740	744 0		19
							3 4	814 9					
01	26288	X	22849	-0-	-3439	-0-	104 1	21762 3	Y	887	891 0		15
							7 4	976 9					
02	24592	X	21354	-0-	-3238	-0-	63 1	20300 3	Y	899	896 0		18
							2 4	989 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 86H		RRCID -> 273265		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7377		PERF. 8398 - 14909		
09	34080	X	30779	-0-	-3301	-0-	248 1	26619 3	Y	3556	3602 1		153
							3912 9						
10	33852	X	30902	-0-	-2950	-0-	61 1	26775 3	Y	3696	3650 1		199
							4066 9						
11	34380	X	27282	-0-	-7098	-0-	50 1	23802 3	Y	3118	3257 1		60
							3430 9						
12	35526	X	25256	-0-	-10270	-0-	62 1	22065 3	Y	2815	2778 1	1 8	96
							32 4	3097 9					
01	29847	X	29847	-0-	-0-	-0-	74 1	25572 3	Y	3767	3341 1	375 8	147
							57 4	4144 9					
02	27695	X	23622	-0-	-4073	-0-	229 1	20876 3	Y	2279	2308 1		118
							10 4	2507 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7348		PERF. 8545 - 14374	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	34620 X	30908	-0-	-3712	-0-	242 1	25979 3	Y	4261	4303 1	2 8	183
						4687 9						
10	34720 X	31077	-0-	-3643	-0-	59 1	26148 3	Y	4427	4372 1		238
						4870 9						
11	33990 X	27384	-0-	-6606	-0-	48 1	23227 3	Y	3735	3901 1		72
						4109 9						
12	35123 X	30390	-0-	-4733	-0-	73 1	25764 3	Y	4106	4036 1	2 8	140
						36 4	4517 9					
01	29006 X	29006	-0-	-0-	-0-	71 1	24411 3	Y	4063	4026 1	1 8	176
						55 4	4469 9					
02	26767 X	26556	-0-	-211	-0-	245 1	22392 3	Y	3552	3537 1	7 8	184
						12 4	3907 9					
STUMBERG RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454		PERF. 7751 - 12112	
09	23520 X	12930	-0-	-10590	-0-	83 1	10303 3	Y	2310	1741 0	518 1	95
						3 4	2541 9					
10	21452 X	12851	-0-	-8601	-0-	161 1	10302 3	Y	2168	1739 0	493 1	31
						3 4	2385 9					
11	19200 X	12557	-0-	-6643	-0-	181 1	10408 3	Y	1784	1748 0	41 1	26
						6 4	1962 9					
12	17732 X	13542	-0-	-4190	-0-	240 1	11055 3	Y	2035	2023 0		38
						8 4	2239 9					
01	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	202 1	9733 3	Y	1714	1730 0		22
						11 4	1885 9					
02	10759 X	9107	-0-	-1652	-0-	174 1	7355 3	Y	1425	1413 0		34
						10 4	1568 9					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8605 - 13384	
09	13470 X	9974	-0-	-3496	-0-	230 1	8067 3	Y	1524	1537 0		31
						1 4	1676 9					
10	13919 X	10507	-0-	-3412	-0-	272 1	8512 3	Y	1563	1543 0		51
						4 4	1719 9					
11	11610 X	8209	-0-	-3401	-0-	218 1	6497 3	Y	1355	1371 0		35
						3 4	1491 9					
12	11315 X	8513	-0-	-2802	-0-	220 1	6828 3	Y	1328	1320 0		43
						4 4	1461 9					
01	10571 X	7608	-0-	-2963	-0-	220 1	5820 3	Y	1424	1417 0		50
						2 4	1566 9					
02	9831 X	7692	-0-	-2139	-0-	251 1	6009 3	Y	1301	1308 0		43
						1 4	1431 9					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 273345		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7749		PERF. 8625 - 13519	
09	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	217 1	7580 3	Y	1304	1316 0		26
						1 4	1434 9					
10	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	228 1	7109 3	Y	1352	1334 0		44
						3 4	1487 9					
11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	224 1	6678 3	Y	1194	1207 0		31
						3 4	1313 9					
12	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	229 1	7088 3	Y	1398	1383 0	1 8	45
						4 4	1538 9					
01	9796 X	7853	-0-	-1943	-0-	234 1	6224 3	Y	1265	1266 0		44
						3 4	1392 9					
02	8932 X	6517	-0-	-2415	-0-	215 1	5170 3	Y	1028	1038 0		34
						1 4	1131 9					





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
09		18360 X	15746	-0-	-2614	-0-		36 1	14063	3	Y	1497	1488 0	38	
								1647 9							
10		20739 X	15766	-0-	-4973	-0-		39 1	14129	3	Y	1453	1461 0	30	
								1598 9							
11		20070 X	15084	-0-	-4986	-0-		34 1	13671	3	Y	1254	1250 0	34	
								1379 9							
12		20739 X	15316	-0-	-5423	-0-		40 1	13918	3	Y	1227	1221 0	40	
								8 4	1350	9					
01		17422 X	13523	-0-	-3899	-0-		38 1	11993	3	Y	1355	1379 0	16	
								1 4	1491	9					
02		15225 X	4838	-0-	-10387	-0-		18 1	4324	3	Y	450	453 0	13	
								1 4	495	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395															
09		19710 X	18734	-0-	-976	-0-		139 1	15547	3	Y	2768	2776 0	33	
								3 4	3045	9					
10		20367 X	18532	-0-	-1835	-0-		143 1	15362	3	Y	2749	2731 0	51	
								3 4	3024	9					
11		19710 X	16211	-0-	-3499	-0-		140 1	13379	3	Y	2429	2444 0	36	
								20 4	2672	9					
12		20367 X	19149	-0-	-1218	-0-		219 1	16034	3	Y	2577	2588 0	25	
								61 4	2835	9					
01		17236 X	16707	-0-	-529	-0-		140 1	13941	3	Y	2380	2381 0	24	
								8 4	2618	9					
02		16124 X	14698	-0-	-1426	-0-		119 1	12342	3	Y	2033	2025 0	32	
								1 4	2236	9					
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416															
09		44430 X	36595	-0-	-7835	-0-		565 1	34461	3	Y	1422	1256 0	171 1	23
								5 4	1564	9					
10		42687 X	36418	-0-	-6269	-0-		664 1	34150	3	Y	1455	1456 0	22	
								3 4	1601	9					
11		37350 X	35978	-0-	-1372	-0-		690 1	33595	3	Y	1537	1534 0	25	
								2 4	1691	9					
12		37882 X	34976	-0-	-2906	-0-		832 1	32388	3	Y	1593	1584 0	34	
								4 4	1752	9					
01		37820 X	32861	-0-	-4959	-0-		701 1	29897	3	Y	2054	2054 0	34	
								4 4	2259	9					
02		35380 X	27954	-0-	-7426	-0-		513 1	26146	3	Y	1174	1184 0	24	
								4 4	1291	9					
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023															
09		54750 X	37528	-0-	-17222	-0-		577 1	35158	3	Y	1625	1413 0	196 1	26
								5 4	1788	9					
10		50747 X	48669	-0-	-2078	-0-		889 1	45738	3	Y	1853	1851 0	28	
								4 4	2038	9					
11		44850 X	43836	-0-	-1014	-0-		838 1	40805	3	Y	1992	1987 0	33	
								2 4	2191	9					
12		45570 X	45072	-0-	-498	-0-		1073 1	41814	3	Y	1981	1971 0	43	
								6 4	2179	9					
01		48670 X	37089	-0-	-11581	-0-		800 1	34137	3	Y	1952	1962 0	33	
								5 4	2147	9					
02		45530 X	34862	-0-	-10668	-0-		643 1	32774	3	Y	1309	1316 0	26	
								5 4	1440	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STANLEY RANCH				WELL #:	57H	RRCID ->	273472	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	9390 - 12901		
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		
09		43470 X	31294	-0-	-12176	-0-	470 1	28679 3	Y	1946	1707 0	234 1	31		
							4 4	2141 9							
10		40827 X	30289	-0-	-10538	-0-	538 1	27660 3	Y	1899	1901 0		29		
							2 4	2089 9							
11		33390 X	29134	-0-	-4256	-0-	556 1	27046 3	Y	1392	1398 0		23		
							1 4	1531 9							
12		33728 X	29214	-0-	-4514	-0-	685 1	26693 3	Y	1665	1652 0		36		
							4 4	1832 9							
01		32426 X	27164	-0-	-5262	-0-	590 1	25214 3	Y	1233	1248 0		21		
							4 4	1356 9							
02		30247 X	23977	-0-	-6270	-0-	439 1	22363 3	Y	1065	1064 0		22		
							3 4	1172 9							
-----															
STANLEY RANCH				WELL #:	58H	RRCID ->	273475	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9448 - 14967		
09		77970 X	43204	-0-	-34766	-0-	668 1	40661 3	Y	1700	1451 0	201 1	26		
							5 4	1870 9			33 8				
10		73904 X	57060	-0-	-16844	-0-	1040 1	53430 3	Y	2351	2342 0		35		
							4 4	2586 9							
11		66090 X	50486	-0-	-15604	-0-	973 1	47351 3	Y	1964	1967 0		32		
							2 4	2160 9							
12		62992 X	53262	-0-	-9730	-0-	1259 1	49063 3	Y	2666	2640 0		58		
							7 4	2933 9							
01		57071 X	52050	-0-	-5021	-0-	1145 1	48875 3	Y	1839	1866 0		31		
							7 4	2023 9							
02		53389 X	45771	-0-	-7618	-0-	836 1	42596 3	Y	2121	2109 0		43		
							6 4	2333 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8008 - 13651		
09		17820 X	16961	-0-	-859	-0-	119 1	13244 3	Y	3269	3278 0		39		
							2 4	3596 9							
10		18414 X	17056	-0-	-1358	-0-	124 1	13311 3	Y	3289	3267 0		61		
							3 4	3618 9							
11		17820 X	15364	-0-	-2456	-0-	125 1	11962 3	Y	2963	2980 0		44		
							18 4	3259 9							
12		18414 X	16561	-0-	-1853	-0-	176 1	12906 3	Y	3118	3131 0		31		
							49 4	3430 9							
01		15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	127 1	12645 3	Y	2906	2908 0		29		
							8 4	3197 9							
*02		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	106 1	11034 3	Y	2510	2499 0		40		
							1 4	2761 9							
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8551 - 13528		
09		12720 X	9769	-0-	-2951	-0-	218 1	7626 3	Y	1749	1766 0		35		
							1 4	1924 9							
10		13516 X	10426	-0-	-3090	-0-	261 1	8130 3	Y	1847	1821 0		61		
							3 4	2032 9							
11		13080 X	8138	-0-	-4942	-0-	210 1	6245 3	Y	1527	1548 0		40		
							3 4	1680 9							
12		13516 X	9969	-0-	-3547	-0-	248 1	7674 3	Y	1857	1837 0		60		
							4 4	2043 9							
01		10695 X	8235	-0-	-2460	-0-	234 1	6232 3	Y	1605	1609 0		56		
							3 4	1766 9							
02		9744 X	7273	-0-	-2471	-0-	231 1	5541 3	Y	1364	1375 0		45		
							1 4	1500 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303													
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
-----													
09		13200 X	11972	-0-	-1228	-0-	270 1	9450 3	Y	2046	2062 0		42
							1 4	2251 9					
10		13640 X	10839	-0-	-2801	-0-	264 1	8228 3	Y	2131	2103 0		70
							3 4	2344 9					
11		13200 X	9114	-0-	-4086	-0-	232 1	6938 3	Y	1764	1788 0		46
							4 4	1940 9					
12		13423 X	10194	-0-	-3229	-0-	251 1	7786 3	Y	1956	1939 0		63
							5 4	2152 9					
01		12369 X	9641	-0-	-2728	-0-	275 1	7286 3	Y	1888	1885 0		66
							3 4	2077 9					
02		11571 X	9221	-0-	-2350	-0-	295 1	7087 3	Y	1670	1681 0		55
							2 4	1837 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368													
-----													
09		12960 X	9065	-0-	-3895	-0-	196 1	6867 3	Y	1819	1834 0		37
							1 4	2001 9					
10		13392 X	8891	-0-	-4501	-0-	212 1	6618 3	Y	1871	1847 0		61
							3 4	2058 9					
11		12600 X	7251	-0-	-5349	-0-	177 1	5286 3	Y	1623	1642 0		42
							3 4	1785 9					
12		12152 X	8188	-0-	-3964	-0-	197 1	6070 3	Y	1744	1730 0		56
							3 4	1918 9					
01		10261 X	8415	-0-	-1846	-0-	241 1	6358 3	Y	1649	1647 0		58
							2 4	1814 9					
02		8758 X	7697	-0-	-1061	-0-	244 1	5883 3	Y	1425	1436 0		47
							2 4	1568 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398													
-----													
09		12540 X	11779	-0-	-761	-0-	251 1	8763 3	Y	2513	2533 0		51
							1 4	2764 9					
10		12958 X	11548	-0-	-1410	-0-	270 1	8458 3	Y	2560	2527 0		84
							4 4	2816 9					
11		12540 X	10226	-0-	-2314	-0-	246 1	7340 3	Y	2396	2418 0		62
							4 4	2636 9					
12		12958 X	10896	-0-	-2062	-0-	257 1	7953 3	Y	2437	2421 0		78
							5 4	2681 9					
01		11408 X	8930	-0-	-2478	-0-	234 1	6204 3	Y	2263	2261 0		80
							3 4	2489 9					
02		10672 X	7578	-0-	-3094	-0-	222 1	5323 3	Y	1847	1866 0		61
							1 4	2032 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848													
-----													
09		42330 X	34497	-0-	-7833	-0-	530 1	32290 3	Y	1521	1344 0	183 1	24
							4 4	1673 9					
10		43462 X	34364	-0-	-9098	-0-	617 1	31718 3	Y	1843	1839 0		28
							2 4	2027 9					
11		37590 X	30281	-0-	-7309	-0-	570 1	27739 3	Y	1792	1791 0		29
							1 4	1971 9					
12		37727 X	30494	-0-	-7233	-0-	704 1	27444 3	Y	2129	2112 0		46
							4 4	2342 9					
01		37169 X	33891	-0-	-3278	-0-	734 1	31336 3	Y	1651	1669 0		28
							5 4	1816 9					
02		33350 X	28849	-0-	-4501	-0-	524 1	26733 3	Y	1444	1443 0		29
							4 4	1588 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 66H		RRCID -> 273617		COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908			
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
09		23998 X	23998	-0-	-0-	51 1	19990 3	Y	3597	3526	0	41 8	91
						3957 9							
10		22294 X	22294	-0-	-0-	51 1	18239 3	Y	3640	3656	0		75
						4004 9							
11		28193 X	28193	-0-	-0-	62 1	25018 3	Y	2830	2791	0	39 8	75
						3113 9							
12		27498 X	27498	-0-	-0-	68 1	24031 3	Y	3077	3012	0	42 8	98
						14 4	3385 9						
01		25575 X	24469	-0-	-1106	67 1	21056 3	Y	3040	3102	0		36
						2 4	3344 9						
02		23925 X	19270	-0-	-4655	69 1	16083 3	Y	2832	2783	0		85
						3 4	3115 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 67H		RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932			
09		25260 X	22242	-0-	-3018	45 1	17602 3	Y	4177	4159	0		107
						4595 9							
10		26354 X	26354	-0-	-0-	62 1	22105 3	Y	3806	3834	0		79
						4187 9							
11		25260 X	21555	-0-	-3705	46 1	18478 3	Y	2755	2760	0		74
						3031 9							
12		26102 X	22708	-0-	-3394	56 1	19491 3	Y	2864	2846	0		92
						11 4	3150 9						
01		23343 X	21741	-0-	-1602	58 1	18545 3	Y	2851	2909	0		34
						2 4	3136 9						
02		21837 X	19186	-0-	-2651	70 1	16254 3	Y	2599	2555	0		78
						3 4	2859 9						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417			
09		12240 X	9894	-0-	-2346	216 1	7549 3	Y	1935	1948	0		39
						2129 9							
10		12648 X	8917	-0-	-3731	210 1	6567 3	Y	1943	1918	0		64
						3 4	2137 9						
11		12240 X	7535	-0-	-4705	186 1	5560 3	Y	1624	1646	0		42
						3 4	1786 9						
12		12648 X	9400	-0-	-3248	233 1	7198 3	Y	1786	1770	0		58
						4 4	1965 9						
01		9083 X	8470	-0-	-613	235 1	6214 3	Y	1835	1828	0		65
						2 4	2019 9						
02		8497 X	7155	-0-	-1342	208 1	5002 3	Y	1767	1773	0		59
						1 4	1944 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 63H		RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142			
09		26310 X	15299	-0-	-11011	112 1	12442 3	Y	2494	2520	0		30
						2 4	2743 9						
10		26350 X	18305	-0-	-8045	136 1	14610 3	Y	3233	3203	0		60
						3 4	3556 9						
11		22110 X	17503	-0-	-4607	147 1	14077 3	Y	2962	2978	0		44
						21 4	3258 9						
12		22816 X	17382	-0-	-5434	190 1	13918 3	Y	2928	2943	0		29
						53 4	3221 9						
01		17856 X	17316	-0-	-540	141 1	14037 3	Y	2845	2846	0		28
						8 4	3130 9						
*02		19427 X	19427	-0-	-0-	159 1	16545 3	Y	2474	2463	0		39
						2 4	2721 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	62H	RRCID ->	273629	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	8015 - 13608
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
-----													
09		T. A.	16370	-0-	16370	51768	118 1	13190 3	Y	2782	2789	0	33
							2 4	3060 9					
10		67972 X	16204	-0-	-51768	-0-	120 1	12947 3	Y	2849	2829	0	53
							3 4	3134 9					
11		15600 X	13616	-0-	-1984	-0-	112 1	10772 3	Y	2468	2484	0	37
							17 4	2715 9					
12		16120 X	15474	-0-	-646	-0-	169 1	12379 3	Y	2617	2628	0	26
							47 4	2879 9					
01		14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	117 1	11631 3	Y	2487	2488	0	25
							7 4	2736 9					
02		13456 X	12133	-0-	-1323	-0-	93 1	9655 3	Y	2167	2158	0	34
							1 4	2384 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	64H	RRCID ->	273630	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7922 - 13055
09		17670 X	17150	-0-	-520	-0-	129 1	14364 3	Y	2414	2426	0	29
							2 4	2655 9					
10		18259 X	15918	-0-	-2341	-0-	120 1	12898 3	Y	2634	2614	0	49
							3 4	2897 9					
11		17670 X	14100	-0-	-3570	-0-	118 1	11301 3	Y	2422	2435	0	36
							17 4	2664 9					
12		18259 X	13509	-0-	-4750	-0-	145 1	10581 3	Y	2494	2505	0	25
							40 4	2743 9					
01		17763 X	13633	-0-	-4130	-0-	109 1	10910 3	Y	2370	2371	0	24
							7 4	2607 9					
02		16588 X	12625	-0-	-3963	-0-	99 1	10270 3	Y	2050	2042	0	32
							1 4	2255 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	65H	RRCID ->	273639	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8209 - 12751
09		17010 X	15032	-0-	-1978	-0-	108 1	12019 3	Y	2639	2608	0	31
							2 4	2903 9				38 8	
10		17577 X	14996	-0-	-2581	-0-	112 1	11959 3	Y	2657	2639	0	49
							2 4	2923 9					
11		16560 X	13474	-0-	-3086	-0-	111 1	10638 3	Y	2463	2427	0	36
							16 4	2709 9				49 8	
12		17081 X	15458	-0-	-1623	-0-	169 1	12393 3	Y	2590	2534	0	25
							47 4	2849 9				67 8	
01		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	109 1	10906 3	Y	2393	2394	0	24
							7 4	2632 9					
02		12441 X	11887	-0-	-554	-0-	91 1	9486 3	Y	2099	2090	0	33
							1 4	2309 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	15H	RRCID ->	273657	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8844 - 13457
09		13140 X	11913	-0-	-1227	-0-	250 1	8739 3	Y	2657	2678	0	54
							1 4	2923 9					
10		13578 X	11386	-0-	-2192	-0-	259 1	8070 3	Y	2776	2739	0	91
							3 4	3054 9					
11		13140 X	10155	-0-	-2985	-0-	244 1	7244 3	Y	2422	2450	0	63
							3 4	2664 9					
12		13578 X	11773	-0-	-1805	-0-	277 1	8553 3	Y	2671	2648	0	86
							5 4	2938 9					
01		10602 X	9899	-0-	-703	-0-	257 1	6836 3	Y	2548	2544	0	90
							3 4	2803 9					
02		9918 X	8944	-0-	-974	-0-	255 1	6139 3	Y	2316	2329	0	77
							2 4	2548 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
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
09		54570 X	42539	-0-	-12031	-0-	68 1	39535 3	Y	2666	2257 0	411 1		60
							3 4	2933 9						
10		54188 X	42611	-0-	-11577	-0-	69 1	39477 3	Y	2779	2779 0			60
							8 4	3057 9						
11		47250 X	40239	-0-	-7011	-0-	61 1	37094 3	Y	2801	2791 0			70
							3 4	3081 9						
12		48081 X	43699	-0-	-4382	-0-	183 1	40869 3	Y	2405	2422 0			53
							1 4	2646 9						
01		47337 X	43411	-0-	-3926	-0-	91 1	41260 3	Y	1872	1879 0			46
							1 4	2059 9						
02		41122 X	38767	-0-	-2355	-0-	56 1	36643 3	Y	1880	1874 0			52
							2068 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
09		48810 X	38559	-0-	-10251	-0-	62 1	35865 3	Y	2391	2025 0	374 1		54
							2 4	2630 9						
10		48422 X	37191	-0-	-11231	-0-	60 1	34392 3	Y	2484	2484 0			54
							7 4	2732 9						
11		44730 X	35388	-0-	-9342	-0-	53 1	32693 3	Y	2400	2394 0			60
							2 4	2640 9						
12		46221 X	37769	-0-	-8452	-0-	159 1	35326 3	Y	2075	2090 0			45
							1 4	2283 9						
01		42625 X	39095	-0-	-3530	-0-	81 1	37142 3	Y	1702	1705 0			42
							1872 9							
02		37265 X	34940	-0-	-2325	-0-	51 1	33543 3	Y	1224	1232 0			34
							1346 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
09		68940 X	49815	-0-	-19125	-0-	81 1	47256 3	Y	2250	1906 0	353 1		50
							3 4	2475 9						
10		69192 X	53083	-0-	-16109	-0-	89 1	50782 3	Y	2002	2009 0			43
							10 4	2202 9						
11		62670 X	49538	-0-	-13132	-0-	76 1	46946 3	Y	2284	2270 0			57
							4 4	2512 9						
12		64759 X	51641	-0-	-13118	-0-	220 1	49022 3	Y	2179	2188 0			48
							2 4	2397 9						
01		58404 X	50660	-0-	-7744	-0-	107 1	48681 3	Y	1701	1707 0			42
							1 4	1871 9						
02		49648 X	46301	-0-	-3347	-0-	67 1	44352 3	Y	1711	1705 0			48
							1882 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
09		74880 X	57080	-0-	-17800	-0-	92 1	53893 3	Y	2810	2379 0	430 1		63
							4 4	3091 9						
10		74772 X	55897	-0-	-18875	-0-	92 1	52706 3	Y	2808	2810 0			61
							10 4	3089 9						
11		64890 X	53052	-0-	-11838	-0-	82 1	49975 3	Y	2719	2712 0			68
							4 4	2991 9						
12		63612 X	52885	-0-	-10727	-0-	221 1	49352 3	Y	3009	3011 0			66
							2 4	3310 9						
01		60760 X	50342	-0-	-10418	-0-	104 1	47252 3	Y	2714	2713 0			67
							1 4	2985 9						
02		55187 X	47710	-0-	-7477	-0-	69 1	45498 3	Y	1947	1960 0			54
							1 4	2142 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083			
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	
09	22650 X	16312	-0-	-6338	-0-	36 1	13876 3	Y	2182	2165 0	56
						2400 9					
10	22010 X	19960	-0-	-2050	-0-	48 1	17172 3	Y	2491	2495 0	52
						2740 9					
11	19050 X	18076	-0-	-974	-0-	39 1	15512 3	Y	2295	2286 0	61
						2525 9					
12	19685 X	18533	-0-	-1152	-0-	46 1	16182 3	Y	2087	2081 0	67
						9 4	2296 9				
01	19499 X	16704	-0-	-2795	-0-	46 1	14509 3	Y	1953	1997 0	23
						1 4	2148 9				
02	18241 X	15190	-0-	-3051	-0-	58 1	13240 3	Y	1718	1690 0	51
						2 4	1890 9				
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177			
09	22020 X	16149	-0-	-5871	-0-	35 1	13759 3	Y	2141	2124 0	55
						2355 9					
10	22134 X	18936	-0-	-3198	-0-	45 1	16218 3	Y	2430	2435 0	50
						2673 9					
11	19380 X	15734	-0-	-3646	-0-	34 1	13573 3	Y	1934	1932 0	52
						2127 9					
12	19158 X	16852	-0-	-2306	-0-	42 1	14786 3	Y	1832	1825 0	59
						9 4	2015 9				
01	18383 X	15852	-0-	-2531	-0-	44 1	13795 3	Y	1829	1866 0	22
						1 4	2012 9				
02	17197 X	15070	-0-	-2127	-0-	57 1	13160 3	Y	1683	1642 0	50
						2 4	1851 9			13 8	
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 70H		RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322			
09	21060 X	20621	-0-	-439	-0-	46 1	17739 3	Y	2578	2558 0	66
						2836 9					
10	21762 X	19236	-0-	-2526	-0-	46 1	16397 3	Y	2539	2552 0	53
						2793 9					
11	21060 X	13957	-0-	-7103	-0-	30 1	11984 3	Y	1766	1772 0	47
						1943 9					
12	21762 X	14582	-0-	-7180	-0-	37 1	12710 3	Y	1662	1655 0	54
						7 4	1828 9				
01	20181 X	13768	-0-	-6413	-0-	38 1	11950 3	Y	1617	1652 0	19
						1 4	1779 9				
02	18879 X	18835	-0-	-44	-0-	74 1	17038 3	Y	1564	1536 0	47
						3 4	1720 9				
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 59H		RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601			
09	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	145 1	16212 3	Y	3623	3636 0	43
						3 4	3985 9				
10	20925 X	20327	-0-	-598	-0-	151 1	16216 3	Y	3597	3573 0	67
						3 4	3957 9				
11	20250 X	18071	-0-	-2179	-0-	150 1	14391 3	Y	3189	3208 0	48
						22 4	3508 9				
12	20925 X	19427	-0-	-1498	-0-	212 1	15610 3	Y	3223	3239 0	32
						60 4	3545 9				
01	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	152 1	15110 3	Y	3007	3009 0	30
						9 4	3308 9				
02	16530 X	16350	-0-	-180	-0-	128 1	13341 3	Y	2618	2607 0	41
						1 4	2880 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7704 - 13674	
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	
09		21360 X	20722	-0-	-638	-0-	146 1	16312 3	Y	3874	3882 0		46	
							3 4	4261 9						
10		22072 X	20386	-0-	-1686	-0-	149 1	16057 3	Y	3797	3773 0		70	
							3 4	4177 9						
11		21360 X	17958	-0-	-3402	-0-	147 1	14098 3	Y	3355	3375 0		50	
							22 4	3691 9						
12		22072 X	19649	-0-	-2423	-0-	211 1	15548 3	Y	3482	3498 0		34	
							60 4	3830 9						
01		18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	153 1	15178 3	Y	3246	3248 0		32	
							9 4	3571 9						
*02		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	132 1	13678 3	Y	2794	2782 0		44	
							1 4	3073 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820	
09		19980 X	19840	-0-	-140	-0-	143 1	15866 3	Y	3481	3490 0		42	
							2 4	3829 9						
10		20646 X	19856	-0-	-790	-0-	148 1	15860 3	Y	3495	3472 0		65	
							3 4	3845 9						
11		19980 X	17615	-0-	-2365	-0-	146 1	14012 3	Y	3123	3141 0		47	
							22 4	3435 9						
12		20646 X	19001	-0-	-1645	-0-	208 1	15234 3	Y	3183	3199 0		31	
							58 4	3501 9						
01		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	143 1	14319 3	Y	2985	2986 0		30	
							9 4	3284 9						
02		16153 X	15744	-0-	-409	-0-	123 1	12779 3	Y	2583	2572 0		41	
							1 4	2841 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	58H	RRCID ->	273827	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7876 - 13767	
09		20070 X	18664	-0-	-1406	-0-	131 1	14732 3	Y	3453	3463 0		41	
							3 4	3798 9						
10		20739 X	18568	-0-	-2171	-0-	135 1	14604 3	Y	3478	3455 0		64	
							3 4	3826 9						
11		20070 X	16766	-0-	-3304	-0-	138 1	13141 3	Y	3152	3169 0		47	
							20 4	3467 9						
12		20739 X	17984	-0-	-2755	-0-	194 1	14219 3	Y	3197	3213 0		31	
							54 4	3517 9						
01		17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	137 1	13621 3	Y	2957	2958 0		30	
							8 4	3253 9						
02		15167 X	14828	-0-	-339	-0-	114 1	11885 3	Y	2571	2560 0		41	
							1 4	2828 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7817 - 13391	
09		17430 X	15215	-0-	-2215	-0-	33 1	12894 3	Y	2080	2066 0		53	
							2288 9							
10		18011 X	15385	-0-	-2626	-0-	36 1	12950 3	Y	2181	2189 0		45	
							2399 9							
11		17430 X	15138	-0-	-2292	-0-	31 1	12607 3	Y	2273	2257 0		61	
							2500 9							
12		18011 X	16865	-0-	-1146	-0-	42 1	14842 3	Y	1793	1796 0		58	
							9 4	1972 9						
01		17391 X	14465	-0-	-2926	-0-	39 1	12398 3	Y	1843	1879 0		22	
							1 4	2027 9						
02		14703 X	1512	-0-	-13191	-0-	6 1	1305 3	Y	183	200 0		5	
							201 9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8005 - 13509		
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	
09		21420 X	16241	-0-	-5179	-0-	37	1	14360	3	Y	1676	1665	0	43
							1844	9							
10		22134 X	16880	-0-	-5254	-0-	42	1	15042	3	Y	1633	1642	0	34
							1796	9							
11		21420 X	17791	-0-	-3629	-0-	38	1	15516	3	Y	2033	2013	0	54
							1	4	2236	9					
12		20429 X	17884	-0-	-2545	-0-	47	1	16218	3	Y	1464	1471	0	47
							9	4	1610	9					
01		17670 X	13304	-0-	-4366	-0-	37	1	11667	3	Y	1454	1484	0	17
							1	4	1599	9					
02		17197 X	2054	-0-	-15143	-0-	8	1	1806	3	Y	218	228	0	7
							240	9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8010 - 13523		
09		23790 X	15952	-0-	-7838	-0-	36	1	13829	3	Y	1897	1883	0	49
							2087	9							
10		20491 X	16252	-0-	-4239	-0-	39	1	14202	3	Y	1828	1839	0	38
							2011	9							
11		19560 X	16372	-0-	-3188	-0-	35	1	14039	3	Y	2089	2071	0	56
							2298	9							
12		20212 X	16806	-0-	-3406	-0-	41	1	14341	3	Y	2196	2181	0	71
							8	4	2416	9					
01		17484 X	14548	-0-	-2936	-0-	41	1	12803	3	Y	1548	1601	0	18
							1	4	1703	9					
02		15834 X	4982	-0-	-10852	-0-	19	1	4492	3	Y	427	432	0	13
							1	4	470	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		80H	RRCID ->	273916	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7923 - 14735		
09		25110 X	22418	-0-	-2692	-0-	50	1	19200	3	Y	2880	2856	0	74
							3168	9							
10		25947 X	22541	-0-	-3406	-0-	54	1	19268	3	Y	2926	2939	0	61
							3219	9							
11		24510 X	18895	-0-	-5615	-0-	40	1	16359	3	Y	2268	2268	0	61
							1	4	2495	9					
12		25327 X	20514	-0-	-4813	-0-	51	1	17757	3	Y	2451	2433	0	79
							10	4	2696	9					
01		21576 X	19416	-0-	-2160	-0-	53	1	16669	3	Y	2448	2498	0	29
							1	4	2693	9					
02		20184 X	18250	-0-	-1934	-0-	69	1	15715	3	Y	2240	2202	0	67
							2	4	2464	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		79H	RRCID ->	273917	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7858 - 14641		
09		23820 X	20724	-0-	-3096	-0-	45	1	17646	3	Y	2757	2736	0	71
							3033	9							
10		24614 X	20530	-0-	-4084	-0-	49	1	17480	3	Y	2728	2742	0	57
							3001	9							
11		23820 X	17293	-0-	-6527	-0-	36	1	14923	3	Y	2121	2121	0	57
							1	4	2333	9					
12		24614 X	18530	-0-	-6084	-0-	46	1	15978	3	Y	2270	2254	0	73
							9	4	2497	9					
01		20119 X	16294	-0-	-3825	-0-	44	1	13872	3	Y	2161	2208	0	26
							1	4	2377	9					
02		18821 X	14027	-0-	-4794	-0-	52	1	11948	3	Y	1841	1812	0	55
							2	4	2025	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	81H	RRCID ->	273918	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7871 - 15190	
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
09		24630 X	21974	-0-	-2656	-0-	48 1	18685 3	Y	2946	2921 0			76
							3241 9							
10		25172 X	22037	-0-	-3135	-0-	52 1	18681 3	Y	3004	3018 0			62
							3304 9							
11		24090 X	18592	-0-	-5498	-0-	40 1	16007 3	Y	2314	2314 0			62
							2545 9							
12		24893 X	20190	-0-	-4703	-0-	50 1	17442 3	Y	2444	2427 0			79
							10 4	2688 9						
01		20894 X	18971	-0-	-1923	-0-	52 1	16136 3	Y	2529	2578 0			30
							1 4	2782 9						
02		19546 X	17972	-0-	-1574	-0-	66 1	15316 3	Y	2352	2312 0			70
							3 4	2587 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	82H	RRCID ->	273929	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066 - 12825	
09		24150 X	19728	-0-	-4422	-0-	44 1	17049 3	Y	2395	2375 0			61
							2635 9							
10		23622 X	19225	-0-	-4397	-0-	46 1	16554 3	Y	2386	2398 0			49
							2625 9							
11		21780 X	15978	-0-	-5802	-0-	35 1	13931 3	Y	1829	1829 0			49
							2012 9							
12		22506 X	17536	-0-	-4970	-0-	43 1	15337 3	Y	1952	1938 0			63
							9 4	2147 9						
01		19220 X	16147	-0-	-3073	-0-	44 1	13899 3	Y	2003	2042 0			24
							1 4	2203 9						
02		17980 X	15166	-0-	-2814	-0-	57 1	13065 3	Y	1856	1825 0			55
							2 4	2042 9						
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	273963	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9199 - 14458	
09		107040 X	89862	-0-	-17178	-0-	167 1	83506 3	Y	5358	4565 0	801 1		35
							295 4	5894 9						
10		107198 X	93068	-0-	-14130	-0-	165 1	86587 3	Y	5655	5642 0			48
							95 4	6221 9						
11		96000 X	88087	-0-	-7913	-0-	164 1	81759 3	Y	5529	5534 0			43
							82 4	6082 9						
12		98239 X	85576	-0-	-12663	-0-	161 1	78900 3	Y	5856	5856 0			43
							73 4	6442 9						
01		94922 X	86224	-0-	-8698	-0-	164 1	79834 3	Y	5567	5565 0			45
							102 4	6124 9						
02		87058 X	83022	-0-	-4036	-0-	145 1	77389 3	Y	4865	4869 0			41
							136 4	5352 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	273968	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7212 - 11832	
09		37560 X	26239	-0-	-11321	-0-	88 1	22432 3	Y	3381	3385 0			105
							3719 9							
10		38719 X	24892	-0-	-13827	-0-	80 1	21256 3	Y	3233	3233 0			105
							3556 9							
11		32010 X	22651	-0-	-9359	-0-	323 1	19306 3	Y	2747	2746 0			106
							3022 9							
12		31186 X	23632	-0-	-7554	-0-	234 1	20595 3	Y	2548	2554 0			100
							2803 9							
01		25017 X	20784	-0-	-4233	-0-	131 1	18723 3	Y	1752	1791 0			61
							3 4	1927 9						
02		23403 X	17680	-0-	-5723	-0-	115 1	15220 3	Y	2132	2031 0			162
							2345 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		21480 X	16058	-0-	-5422	-0-	49	1	12607	3	Y	3093	3076	0			96
							3402	9									
10		22196 X	17051	-0-	-5145	-0-	51	1	13577	3	Y	3112	3107	0			101
							3423	9									
11		18450 X	14818	-0-	-3632	-0-	197	1	11798	3	Y	2566	2568	0			99
							2823	9									
12		16585 X	15004	-0-	-1581	-0-	136	1	11990	3	Y	2616	2613	0			102
							2878	9									
01		16895 X	14503	-0-	-2392	-0-	80	1	11405	3	Y	2742	2749	0			95
							2	4	3016	9							
02		15805 X	13544	-0-	-2261	-0-	88	1	11677	3	Y	1617	1589	0			123
							1779	9									
-----																	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485																	
09		20280 X	19288	-0-	-992	-0-	61	1	15468	3	Y	3417	3406	0			106
							3759	9									
10		20956 X	18000	-0-	-2956	-0-	55	1	14561	3	Y	3076	3082	0			100
							3384	9									
11		20280 X	16273	-0-	-4007	-0-	217	1	12935	3	Y	2837	2828	0			109
							3121	9									
12		20956 X	16542	-0-	-4414	-0-	149	1	13151	3	Y	2947	2941	0			115
							3242	9									
01		17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	100	1	14312	3	Y	3062	3070	0			107
							2	4	3368	9							
*02		17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	109	1	14511	3	Y	2549	2463	0			193
							2804	9									
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A																	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290																	
09		20640 X	17137	-0-	-3503	-0-	38	1	14957	3	N	1946	1895	0	34	8	49
							1	4	2141	9							
10		21793 X	16792	-0-	-5001	-0-	41	1	14980	3	N	1609	1625	0			33
							1	4	1770	9							
11		21090 X	12587	-0-	-8503	-0-	28	1	11072	3	N	1352	1349	0			36
							1487	9									
12		21793 X	17625	-0-	-4168	-0-	45	1	15725	3	N	1678	1660	0			54
							9	4	1846	9							
01		19003 X	17674	-0-	-1329	-0-	50	1	15980	3	N	1493	1529	0			18
							2	4	1642	9							
02		16559 X	4900	-0-	-11659	-0-	18	1	4288	3	N	539	541	0			16
							1	4	593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FOGMT		WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458				
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
09		26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	352 1	22084 3	Y		3934	3655 0	199 1	118
							4327 9							
10		32588 X	32588	-0-	-0-	-0-	339 1	28808 3	Y		3128	3193 0		53
							3441 9							
11		25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	254 1	23517 3	Y		1894	1907 0		40
							2083 9							
12		23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	326 1	21953 3	Y		1557	1545 0		52
							1713 9							
01		31868 X	17347	-0-	-14521	-0-	217 1	15803 3	Y		1206	1212 0		46
							1327 9							
02		29812 X	7724	-0-	-22088	-0-	100 1	7217 3	Y		370	400 0		16
							407 9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297				
09		19500 X	17284	-0-	-2216	-0-	38 1	14967 3	Y		2072	2057 0		53
							2279 9							
10		20708 X	17343	-0-	-3365	-0-	42 1	15138 3	Y		1966	1978 0		41
							2163 9							
11		20040 X	18082	-0-	-1958	-0-	39 1	16182 3	Y		1691	1687 0		45
							1 4	1860 9						
12		21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	55 1	19269 3	Y		1737	1726 0		56
							11 4	1911 9						
01		19530 X	15997	-0-	-3533	-0-	45 1	14074 3	Y		1706	1742 0		20
							1 4	1877 9						
02		17487 X	7726	-0-	-9761	-0-	29 1	6786 3	Y		827	822 0		25
							1 4	910 9						
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094				
09		37706 X	37706	-0-	-0-	-0-	146 1	32392 3	Y		4698	4691 0	13 8	246
							5168 9							
10		25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	84 1	19567 3	Y		5319	5228 0		337
							5851 9							
11		30808 X	30808	-0-	-0-	-0-	112 1	26606 3	Y		3715	3739 0	1 8	312
							3 4	4087 9						
12		25048 X	22292	-0-	-2756	-0-	82 1	18601 3	Y		3267	3336 0	8 8	235
							15 4	3594 9						
01		38967 X	18883	-0-	-20084	-0-	76 1	15549 3	Y		2960	3029 0	9 8	157
							2 4	3256 9						
02		36453 X	6705	-0-	-29748	-0-	29 1	5354 3	Y		1200	1258 0	7 8	92
							2 4	1320 9						
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926				
09		19260 X	9081	-0-	-10179	-0-	30 1	6750 3	Y		2092	2204 0		110
							2301 9							
10		19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			Y		8	110 0	8 8	-0-
11		19260 X	2284	-0-	-16976	-0-	6 1	1342 3	Y		851	779 0		72
							936 9							
12		19902 X	6618	-0-	-13284	-0-	20 1	4351 3	Y		2040	1948 0	18 8	146
							3 4	2244 9						
01		18910 X	10087	-0-	-8823	-0-	38 1	7697 3	Y		2137	2169 0		114
							1 4	2351 9						
*02		22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	102 1	18865 3	Y		2867	2760 0		221
							8 4	3154 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	77H	RRCID ->	274023	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7792 - 13432	
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			
09	28680 X	20458	-0-	-8222	-0-	44 1 1 4	17613 3 2800 9	Y	2545	2526 0	65			
10	27621 X	20597	-0-	-7024	-0-	48 1 1 4	17707 3 2841 9	Y	2583	2594 0	54			
11	23760 X	16434	-0-	-7326	-0-	35 1 1 4	14367 3 2031 9	Y	1846	1851 0	49			
12	24552 X	5175	-0-	-19377	-0-	12 1 3 4	4479 3 681 9	Y	619	602 0	48 8 18			
01	19375 X	11380	-0-	-7995	-0-	31 1 1 4	9723 3 1625 9	Y	1477	1478 0	17			
02	18125 X	8905	-0-	-9220	-0-	34 1 1 4	7746 3 1124 9	Y	1022	1008 0	31			
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	274024	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	7115 - 11776	
09	8820 X	5224	-0-	-3596	-0-	204 1 193 9	4827 3 338 9	Y	175	165 0	11			
10	9114 X	4570	-0-	-4544	-0-	156 1 1 4	4075 3 2431 9	Y	307	300 0	18			
11	5610 X	2922	-0-	-2688	-0-	91 1 1 4	2431 3 399 9	Y	363	357 0	24			
12	5394 X	3284	-0-	-2110	-0-	155 1 2 4	2815 3 312 9	Y	284	280 0	28			
01	5394 X	4123	-0-	-1271	-0-	211 1 2 4	3712 3 198 9	Y	180	194 0	14			
02	5046 X	3586	-0-	-1460	-0-	173 1 503 9	2910 3	Y	457	432 0	39			
WORTHY RANCH				WELL #:	50H	RRCID ->	274025	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9544 - 15458	
09	94230 X	82389	-0-	-11841	-0-	153 1 270 4	76691 3 5275 9	Y	4795	4085 0	717 1 31			
10	97371 X	84462	-0-	-12909	-0-	150 1 86 4	78714 3 5512 9	Y	5011	5000 0	42			
11	88440 X	80195	-0-	-8245	-0-	149 1 75 4	74605 3 5366 9	Y	4878	4882 0	38			
12	91388 X	77797	-0-	-13591	-0-	146 1 67 4	71946 3 5638 9	Y	5125	5126 0	37			
01	86676 X	73282	-0-	-13394	-0-	139 1 87 4	67648 3 5408 9	Y	4916	4913 0	40			
02	79634 X	67225	-0-	-12409	-0-	117 1 110 4	62248 3 4750 9	Y	4318	4321 0	37			
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	274028	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7772 - 11706	
09	27960 X	18616	-0-	-9344	-0-	76 1 1653 9	16887 3	Y	1503	1513 0	79			
10	28117 X	26107	-0-	-2010	-0-	93 1 4311 9	21703 3	Y	3919	3749 0	249			
11	25590 X	25125	-0-	-465	-0-	90 1 3 4	21582 3 3450 9	Y	3136	3121 0	264			
12	27101 X	27101	-0-	-0-	-0-	108 1 19 4	24262 3 2712 9	Y	2465	2551 0	178			
01	26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	118 1 3 4	24026 3 1958 9	Y	1780	1863 0	95			
02	24418 X	7432	-0-	-16986	-0-	37 1 3 4	6874 3 518 9	Y	471	530 0	36			



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
09	15690 X	9826	-0-	-5864	-0-	43	1	9581	3	Y	184	229	0	10
						202	9							
10	14942 X	14601	-0-	-341	-0-	60	1	13941	3	Y	545	520	0	35
						600	9							
11	13770 X	8957	-0-	-4813	-0-	35	1	8414	3	Y	461	457	0	39
						1	4	507	9					
12	13950 X	1585	-0-	-12365	-0-	6	1	1354	3	Y	204	228	0	15
						1	4	224	9					
01	14601 X	1361	-0-	-13240	-0-	5	1	1000	3	Y	324	322	0	17
						356	9							
02	13659 X	1154	-0-	-12505	-0-	5	1	806	3	Y	312	305	0	24
						343	9							
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
09	18480 X	16109	-0-	-2371	-0-	58	1	12555	3	Y	3176	3168	0	79
						2	4	3494	9					
10	19096 X	17544	-0-	-1552	-0-	65	1	13929	3	Y	3224	3214	0	89
						4	4	3546	9					
11	18480 X	16023	-0-	-2457	-0-	58	1	12823	3	Y	2845	2861	0	73
						12	4	3130	9					
12	19096 X	15488	-0-	-3608	-0-	47	1	12123	3	Y	3007	3013	0	67
						10	4	3308	9					
01	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	44	1	12487	3	Y	2686	2683	0	70
						58	4	2955	9					
02	14152 X	13973	-0-	-179	-0-	54	1	11379	3	Y	2262	2261	0	71
						52	4	2488	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
09	21360 X	14711	-0-	-6649	-0-	33	1	12654	3	Y	1840	1827	0	47
						2024	9							
10	21235 X	14731	-0-	-6504	-0-	35	1	12632	3	Y	1876	1884	0	39
						2064	9							
11	16860 X	10638	-0-	-6222	-0-	23	1	9083	3	Y	1393	1395	0	37
						1532	9							
12	17422 X	11759	-0-	-5663	-0-	29	1	10332	3	Y	1265	1261	0	41
						6	4	1392	9					
01	20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	54	1	17429	3	Y	2734	2743	0	32
						2	4	3007	9					
02	13398 X	8727	-0-	-4671	-0-	31	1	7191	3	Y	1367	1358	0	41
						1	4	1504	9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
09	38370 X	30392	-0-	-7978	-0-	100	1	25818	3	Y	4067	4064	0	100
						4474	9							
10	38378 X	29718	-0-	-8660	-0-	106	1	25228	3	Y	3985	3934	0	151
						4384	9							
11	34950 X	27190	-0-	-7760	-0-	93	1	23137	3	Y	3600	3632	0	119
						3960	9							
12	34689 X	27506	-0-	-7183	-0-	106	1	23349	3	Y	3668	3655	0	127
						16	4	4035	9			5	8	
01	28334 X	25738	-0-	-2596	-0-	99	1	21578	3	Y	3669	3651	0	145
						25	4	4036	9					
02	26506 X	23190	-0-	-3316	-0-	78	1	19529	3	Y	3255	3253	0	147
						2	4	3581	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307													
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
-----													
09		47850 X	35727	-0-	-12123	-0-	117 1	30255 3	Y	4868	4868 0		120
							5355 9						
10		47771 X	33947	-0-	-13824	-0-	120 1	28602 3	Y	4750	4691 0		179
							5225 9						
11		42390 X	30545	-0-	-11845	-0-	104 1	25863 3	Y	4162	4204 0		137
							4578 9						
12		40951 X	30791	-0-	-10160	-0-	118 1	25894 3	Y	4328	4315 0		150
							18 4	4761 9					
01		32147 X	28864	-0-	-3283	-0-	111 1	24174 3	Y	4137	4123 0		164
							28 4	4551 9					
02		30073 X	25625	-0-	-4448	-0-	86 1	21524 3	Y	3648	3647 0		165
							2 4	4013 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302													
09		T. A.	40148	-0-	40148	132971	128 1	33314 3	Y	6096	6095 0		150
							6706 9						
10		171428 X	38457	-0-	-132971	-0-	134 1	32036 3	Y	5715	5649 0		216
							6287 9						
11		43440 X	34054	-0-	-9386	-0-	115 1	28513 3	Y	4933	4986 0		163
							5426 9						
12		44888 X	35102	-0-	-9786	-0-	134 1	29410 3	Y	5034	5022 0		175
							21 4	5537 9					
01		36766 X	32241	-0-	-4525	-0-	123 1	26726 3	Y	4874	4856 0		193
							31 4	5361 9					
02		34394 X	28948	-0-	-5446	-0-	96 1	24082 3	Y	4334	4331 0		196
							3 4	4767 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
09		T. A.	35350	-0-	35350	117727	115 1	29735 3	Y	5000	5002 0		123
							5500 9						
10		150653 X	32926	-0-	-117727	-0-	116 1	27700 3	Y	4645	4593 0		175
							5110 9						
11		40920 X	28737	-0-	-12183	-0-	98 1	24257 3	Y	3984	4027 0		132
							4382 9						
12		42284 X	28690	-0-	-13594	-0-	108 1	23848 3	Y	4288	4271 0		149
							17 4	4717 9					
01		31651 X	26405	-0-	-5246	-0-	101 1	22062 3	Y	3833	3830 0		152
							26 4	4216 9					
02		29609 X	23441	-0-	-6168	-0-	78 1	19643 3	Y	3380	3379 0		153
							2 4	3718 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
09		T. A.	32789	-0-	32789	110790	106 1	27436 3	Y	4770	4771 0		117
							5247 9						
10		142249 X	31459	-0-	-110790	-0-	111 1	26480 3	Y	4425	4375 0		167
							4868 9						
11		38280 X	26815	-0-	-11465	-0-	91 1	22632 3	Y	3720	3764 0		123
							4092 9						
12		39556 X	26207	-0-	-13349	-0-	99 1	21736 3	Y	3961	3947 0		137
							15 4	4357 9					
01		29543 X	25005	-0-	-4538	-0-	96 1	20828 3	Y	3688	3679 0		146
							24 4	4057 9					
02		27637 X	21754	-0-	-5883	-0-	73 1	18150 3	Y	3208	3209 0		145
							2 4	3529 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
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
-----													
09		T. A.	36023	-0-	36023	116390	115 1	29819 3	Y	5535	5533 0		136
							6089 9						
10		147797 X	31407	-0-	-116390	-0-	109 1	26121 3	Y	4706	4664 0		178
							5177 9						
11		39780 X	29564	-0-	-10216	-0-	99 1	24577 3	Y	4444	4475 0		147
							4888 9						
12		41106 X	29816	-0-	-11290	-0-	112 1	24598 3	Y	4626	4613 0		160
							17 4	5089 9					
01		36735 X	27637	-0-	-9098	-0-	104 1	22707 3	Y	4364	4351 0		173
							26 4	4800 9					
02		34365 X	26469	-0-	-7896	-0-	87 1	21824 3	Y	4142	4128 0		187
							2 4	4556 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													
09		T. A.	54073	-0-	54073	180700	108 1	48659 3	Y	4813	4840 1		64
							12 4	5294 9					
10		234963 X	54263	-0-	-180700	-0-	111 1	48552 3	Y	5086	5054 1		96
							5 4	5595 9					
11		61740 X	47432	-0-	-14308	-0-	102 1	42731 3	Y	4177	4217 1		56
							4 4	4595 9					
12		63798 X	49602	-0-	-14196	-0-	113 1	44580 3	Y	4461	4461 1		56
							2 4	4907 9					
01		57133 X	46910	-0-	-10223	-0-	102 1	41965 3	Y	4384	4375 1		65
							21 4	4822 9					
02		52258 X	41276	-0-	-10982	-0-	106 1	37078 3	Y	3717	3696 1		86
							3 4	4089 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
09		85470 X	56049	-0-	-29421	-0-	146 1	49610 3	Y	5721	5697 0		188
							6293 9						
10		82026 X	54365	-0-	-27661	-0-	179 1	48740 3	Y	4951	5005 0		134
							5446 9						
11		72060 X	48630	-0-	-23430	-0-	144 1	43390 3	Y	4633	4544 0		223
							5096 9						
12		68107 X	46755	-0-	-21352	-0-	145 1	41485 3	Y	4659	4669 0		213
							5125 9						
01		52607 X	45049	-0-	-7558	-0-	126 1	39949 3	Y	4522	4565 0		170
							4974 9						
02		49213 X	40022	-0-	-9191	-0-	114 1	35669 3	Y	3854	3869 0		155
							4239 9						
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
09		74040 X	57170	-0-	-16870	-0-	105 1	52711 3	Y	3789	3228 0	567 1	25
							186 4	4168 9					
10		69037 X	59622	-0-	-9415	-0-	103 1	53725 3	Y	5214	5177 0	18 8	44
							59 4	5735 9					
11		58200 X	48271	-0-	-9929	-0-	85 1	42665 3	Y	4980	4986 0		38
							43 4	5478 9					
12		60140 X	54424	-0-	-5716	-0-	100 1	49088 3	Y	4719	4689 0	34 8	34
							45 4	5191 9					
01		59613 X	53239	-0-	-6374	-0-	100 1	48671 3	Y	4005	4006 0		33
							62 4	4406 9					
02		55767 X	49897	-0-	-5870	-0-	86 1	45715 3	Y	3651	3653 0		31
							80 4	4016 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	22380 X	14882	-0-	-7498	-0-	199	1	11475	3	Y	2916	2935	0		48
						3208	9								
10	16337 X	13305	-0-	-3032	-0-	168	1	9676	3	Y	3145	3159	0		34
						1	4	3460	9						
11	18030 X	10609	-0-	-7421	-0-	146	1	7077	3	Y	3073	3067	0		40
						6	4	3380	9						
12	18631 X	9022	-0-	-9609	-0-	121	1	5682	3	Y	2922	2932	0		30
						5	4	3214	9						
01	13299 X	8434	-0-	-4865	-0-	154	1	5989	3	Y	2068	2063	0		35
						16	4	2275	9						
02	12441 X	-0-	-0-	-12441	-0-					Y	-0-	35	0		-0-
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597															
09	71250 X	59124	-0-	-12126	-0-	112	1	56251	3	Y	2330	1985	0	348 1	15
						198	4	2563	9						
10	72695 X	60274	-0-	-12421	-0-	110	1	57405	3	Y	2451	2445	0		21
						63	4	2696	9						
11	64950 X	55840	-0-	-9110	-0-	106	1	53076	3	Y	2368	2371	0		18
						53	4	2605	9						
12	67115 X	55565	-0-	-11550	-0-	108	1	52853	3	Y	2323	2324	0		17
						49	4	2555	9						
01	62899 X	52164	-0-	-10735	-0-	102	1	49472	3	Y	2297	2295	0		19
						63	4	2527	9						
02	57159 X	45831	-0-	-11328	-0-	82	1	43485	3	Y	1989	1991	0		17
						76	4	2188	9						
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690															
09	69720 X	56233	-0-	-13487	-0-	101	1	50799	3	Y	4685	3990	0	700 1	31
						179	4	5154	9						
10	69192 X	61025	-0-	-8167	-0-	106	1	55487	3	Y	4883	4873	0		41
						61	4	5371	9						
11	66000 X	57311	-0-	-8689	-0-	104	1	51952	3	Y	4730	4735	0		36
						52	4	5203	9						
12	67611 X	61939	-0-	-5672	-0-	114	1	56117	3	Y	5142	5140	0		38
						52	4	5656	9						
01	59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	110	1	53582	3	Y	5074	5071	0		41
						68	4	5581	9						
*02	57754 X	57754	-0-	-0-	-0-	99	1	52666	3	Y	4451	4454	0		38
						93	4	4896	9						
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630															
09	76140 X	62957	-0-	-13183	-0-	118	1	59442	3	Y	2897	2467	0	433 1	19
						210	4	3187	9						
10	77717 X	66835	-0-	-10882	-0-	121	1	63432	3	Y	2921	2915	0		25
						69	4	3213	9						
11	70920 X	63604	-0-	-7316	-0-	121	1	60267	3	Y	2869	2872	0		22
						60	4	3156	9						
12	73284 X	64612	-0-	-8672	-0-	125	1	61379	3	Y	2774	2776	0		20
						57	4	3051	9						
01	67394 X	61814	-0-	-5580	-0-	120	1	58494	3	Y	2841	2838	0		23
						75	4	3125	9						
02	62524 X	56050	-0-	-6474	-0-	100	1	53136	3	Y	2474	2476	0		21
						93	4	2721	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		17070 X	5827	-0-	-11243	-0-	24	1	5394	3	Y	372	380	0	20
							409	9							
10		15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
11		14490 X	5350	-0-	-9140	-0-	21	1	4983	3	Y	314	288	0	26
							1	4	345	9					
12		19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	77	1	17503	3	Y	1366	1294	0	98
							14	4	1503	9					
01		24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	109	1	22235	3	Y	1593	1606	0	85
							3	4	1752	9					
*02		23237 X	23237	-0-	-0-	-0-	117	1	21775	3	Y	1214	1205	0	94
							10	4	1335	9					
-----															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886															
09		17520 X	14397	-0-	-3123	-0-	61	1	13547	3	Y	717	709	0	38
							789	9							
10		19796 X	19796	-0-	-0-	-0-	79	1	18475	3	Y	1129	1095	0	72
							1242	9							
11		14490 X	13656	-0-	-834	-0-	54	1	12646	3	Y	868	867	0	73
							1	4	955	9					
12		14880 X	4440	-0-	-10440	-0-	19	1	4192	3	Y	205	263	0	15
							3	4	226	9					
01		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
02		18531 X	438	-0-	-18093	-0-	2	1	330	3	Y	96	89	0	7
							106	9							
-----															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955															
09		18570 X	12664	-0-	-5906	-0-	52	1	11515	3	Y	997	980	0	52
							1097	9							
10		16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	65	1	15309	3	Y	924	917	0	59
							1016	9							
11		14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	58	1	13807	3	Y	984	960	0	83
							2	4	1082	9					
12		21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	88	1	19957	3	Y	876	896	0	63
							17	4	964	9					
01		18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	84	1	17131	3	Y	802	822	0	43
							3	4	882	9					
*02		20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	104	1	19441	3	Y	1078	1038	0	83
							9	4	1186	9					
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798															
09		T. A.	33225	-0-	33225	103198	64	1	28039	3	Y	4654	4648	0	60
							3	4	5119	9					
10		134100 X	30902	-0-	-103198	-0-	75	1	26608	3	Y	3816	3777	0	99
							21	4	4198	9					
11		31170 X	25410	-0-	-5760	-0-	49	1	21621	3	Y	3385	3388	0	96
							16	4	3724	9					
12		32209 X	29302	-0-	-2907	-0-	54	1	24785	3	Y	4031	4047	0	80
							29	4	4434	9					
01		30504 X	27195	-0-	-3309	-0-	52	1	23012	3	Y	3748	3775	0	53
							8	4	4123	9					
02		28536 X	25182	-0-	-3354	-0-	48	1	21431	3	Y	3356	3360	0	49
							11	4	3692	9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09		68550 X	39167	-0-	-29383	-0-	103	1	34887	3	Y	3797	3780	0	125
							4177	9							
10		62186 X	37831	-0-	-24355	-0-	124	1	33671	3	Y	3669	3695	0	99
							4036	9							
11		51660 X	34245	-0-	-17415	-0-	102	1	30575	3	Y	3244	3187	0	156
							3568	9							
12		49693 X	31597	-0-	-18096	-0-	97	1	27961	3	Y	3217	3226	0	147
							3539	9							
01		38347 X	31909	-0-	-6438	-0-	89	1	28269	3	Y	3228	3217	0	38 8 120
							3551	9							
02		35873 X	27555	-0-	-8318	-0-	79	1	24500	3	Y	2705	2716	0	109
							2976	9							
-----															
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677															
09		T. A.	18359	-0-	18359	55028	216	1	13559	3	Y	4167	3860	0	395 1 124
							4584	9					12	8	
10		73497 X	18469	-0-	-55028	-0-	165	1	14046	3	Y	3871	3929	0	66
							4258	9							
11		19560 X	17759	-0-	-1801	-0-	144	1	13374	3	Y	3855	3839	0	82
							4241	9							
12		20212 X	17434	-0-	-2778	-0-	186	1	12476	3	Y	4338	4276	0	144
							4772	9							
01		18972 X	17396	-0-	-1576	-0-	171	1	12461	3	Y	4331	4311	0	164
							4764	9							
02		17748 X	13581	-0-	-4167	-0-	146	1	10499	3	Y	2669	2715	0	118
							2936	9							
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883															
09		69030 X	67992	-0-	-1038	-0-	125	1	62587	3	Y	4599	3917	0	687 1 30
							221	4	5059	9					
10		74617 X	73569	-0-	-1048	-0-	130	1	68166	3	Y	4726	4708	0	8 8 40
							74	4	5199	9					
11		72210 X	64228	-0-	-7982	-0-	119	1	59312	3	Y	4306	4313	0	33
							60	4	4737	9					
12		74617 X	69267	-0-	-5350	-0-	131	1	64163	3	Y	4466	4466	0	33
							60	4	4913	9					
01		74493 X	63243	-0-	-11250	-0-	119	1	58195	3	Y	4414	4411	0	36
							74	4	4855	9					
02		68817 X	51668	-0-	-17149	-0-	89	1	47293	3	Y	3821	3825	0	32
							83	4	4203	9					
-----															
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622															
09		T. A.	17444	-0-	17444	58783	217	1	13593	3	Y	3304	3070	0	348 1 99
							3634	9							
10		76724 X	17941	-0-	-58783	-0-	167	1	14182	3	Y	3265	3309	0	55
							3592	9							
11		21450 X	16240	-0-	-5210	-0-	137	1	12664	3	Y	3126	3114	0	67
							3439	9							
12		22165 X	11220	-0-	-10945	-0-	127	1	8504	3	Y	2354	2343	0	78
							2589	9							
01		18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	192	1	13980	3	Y	4136	4058	0	156
							4550	9							
*02		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	206	1	14787	3	Y	3345	3354	0	147
							3680	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	15450 X	15088	-0-	-362	-0-	54	1	11781	3	Y	2955	2950	0		73
						2	4	3251	9						
10	15965 X	15022	-0-	-943	-0-	55	1	11954	3	Y	2735	2732	0		76
						4	4	3009	9						
11	15450 X	14136	-0-	-1314	-0-	51	1	11145	3	Y	2664	2672	0		68
						10	4	2930	9						
12	15965 X	12998	-0-	-2967	-0-	39	1	9996	3	Y	2686	2693	0	2 8	59
						8	4	2955	9						
01	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	36	1	10085	3	Y	2499	2493	0		65
						46	4	2749	9						
02	11716 X	11012	-0-	-704	-0-	41	1	8681	3	Y	2045	2046	0		64
						40	4	2250	9						
-----															
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152															
09	22200 X	12966	-0-	-9234	-0-	163	1	10197	3	Y	2369	2201	0	252 1	71
						2606	9								
10	22661 X	14272	-0-	-8389	-0-	135	1	11427	3	Y	2464	2493	0		42
						2710	9								
11	20730 X	12707	-0-	-8023	-0-	109	1	10048	3	Y	2318	2311	0		49
						2550	9								
12	21421 X	13972	-0-	-7449	-0-	160	1	10735	3	Y	2797	2753	0		93
						3077	9								
01	13857 X	13729	-0-	-128	-0-	142	1	10341	3	Y	2951	2932	0		112
						3246	9								
*02	24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	281	1	20270	3	Y	3927	3866	0		173
						4320	9								
-----															
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145															
09	T. A.	13317	-0-	13317	42780	168	1	10558	3	Y	2355	2188	0	255 1	70
						2591	9								
10	54988 X	12208	-0-	-42780	-0-	115	1	9706	3	Y	2170	2203	0		37
						2387	9								
11	14940 X	8289	-0-	-6651	-0-	70	1	6515	3	Y	1549	1553	0		33
						1704	9								
12	15438 X	6142	-0-	-9296	-0-	84	1	5661	3	Y	361	382	0		12
						397	9								
01	12152 X	12056	-0-	-96	-0-	154	1	11227	3	Y	614	603	0		23
						675	9								
*02	32967 X	32967	-0-	-0-	-0-	387	1	27858	3	Y	4293	4127	0		189
						4722	9								
-----															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260															
09	T. A.	16876	-0-	16876	57566	62	1	13581	3	Y	2936	2932	0		73
						3	4	3230	9						
10	74548 X	16982	-0-	-57566	-0-	63	1	13525	3	Y	3082	3069	0		86
						4	4	3390	9						
11	18360 X	14932	-0-	-3428	-0-	54	1	11985	3	Y	2620	2639	0		67
						11	4	2882	9						
12	18972 X	15551	-0-	-3421	-0-	48	1	12465	3	Y	2752	2758	0		61
						11	4	3027	9						
01	17112 X	16912	-0-	-200	-0-	49	1	13937	3	Y	2602	2595	0		68
						64	4	2862	9						
02	16008 X	15170	-0-	-838	-0-	59	1	12393	3	Y	2419	2411	0		76
						57	4	2661	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	274728	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	7913 - 12637	
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
09		25560 X	20656	-0-	-4904	-0-	66 1	16765	3	Y	3477	3479	0	108
							3825 9							
10		25668 X	19752	-0-	-5916	-0-	60 1	16064	3	Y	3298	3299	0	107
							3628 9							
11		24840 X	17845	-0-	-6995	-0-	242 1	14482	3	Y	2837	2835	0	109
							3121 9							
12		24614 X	17327	-0-	-7287	-0-	161 1	14160	3	Y	2733	2735	0	107
							3006 9							
01		20057 X	17168	-0-	-2889	-0-	98 1	14013	3	Y	2777	2787	0	97
							2 4	3055 9						
02		18763 X	14479	-0-	-4284	-0-	92 1	12168	3	Y	2017	1961	0	153
							2219 9							
-----														
STANLEY RANCH				WELL #:	63H	RRCID ->	274938	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9197 - 13720	
09		44340 X	35467	-0-	-8873	-0-	627 1	33177	3	Y	1506	1386	0	29
							6 4	1657 9						
10		53103 X	36760	-0-	-16343	-0-	673 1	34190	3	Y	1706	1685	0	41
							20 4	1877 9						
11		51390 X	33183	-0-	-18207	-0-	704 1	30826	3	Y	1486	1490	0	37
							18 4	1635 9						
12		53103 X	36991	-0-	-16112	-0-	870 1	34207	3	Y	1738	1743	0	32
							2 4	1912 9						
01		40889 X	37338	-0-	-3551	-0-	519 1	34795	3	Y	1830	1834	0	28
							11 4	2013 9						
02		34394 X	32719	-0-	-1675	-0-	466 1	30507	3	Y	1584	1580	0	32
							4 4	1742 9						
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	274958	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	9088 - 15486	
09		40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	185 1	34907	3	Y	4693	4697	0	96
							4 4	5162 9						
10		38667 X	38667	-0-	-0-	-0-	183 1	33672	3	Y	4373	4395	0	74
							2 4	4810 9						
11		34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	177 1	29924	3	Y	4216	4181	0	109
							3 4	4638 9						
12		35774 X	35774	-0-	-0-	-0-	179 1	31042	3	Y	4135	4145	0	99
							4 4	4549 9						
01		38564 X	31013	-0-	-7551	-0-	179 1	26802	3	Y	3659	3697	0	61
							7 4	4025 9						
02		36076 X	28148	-0-	-7928	-0-	170 1	24306	3	Y	3336	3310	0	87
							2 4	3670 9						
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	274960	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9162 - 14023	
09		66660 X	56669	-0-	-9991	-0-	104 1	52278	3	Y	3729	3177	0	24
							185 4	4102 9						
10		66991 X	57825	-0-	-9166	-0-	102 1	53350	3	Y	3923	3914	0	33
							58 4	4315 9						
11		62220 X	53787	-0-	-8433	-0-	99 1	49732	3	Y	3551	3557	0	27
							50 4	3906 9						
12		64294 X	48976	-0-	-15318	-0-	92 1	45018	3	Y	3476	3478	0	25
							42 4	3824 9						
01		60853 X	48983	-0-	-11870	-0-	92 1	45028	3	Y	3460	3457	0	28
							57 4	3806 9						
02		54781 X	45344	-0-	-9437	-0-	78 1	41609	3	Y	3258	3258	0	28
							73 4	3584 9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WORTHEY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 275019		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847				
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	
09	85500 X	63711	-0-	-21789	-0-	116 1 206 4	58341 3 5048 9	Y	4589	3911 0	687 1	30
10	83235 X	75756	-0-	-7479	-0-	134 1 77 4	69958 3 5587 9	Y	5079	5066 0		43
11	78360 X	71561	-0-	-6799	-0-	132 1 66 4	66095 3 5268 9	Y	4789	4795 0		37
12	80972 X	68038	-0-	-12934	-0-	127 1 58 4	62461 3 5392 9	Y	4902	4903 0		36
01	73501 X	64249	-0-	-9252	-0-	121 1 75 4	58912 3 5141 9	Y	4674	4672 0		38
02	68759 X	58738	-0-	-10021	-0-	101 1 94 4	53660 3 4883 9	Y	4439	4418 0	21 8	38
-----												
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275052		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152				
09	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	71 1 3 4	15660 3 3675 9	Y	3341	3321 0		83
10	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	71 1 4 4	15060 3 3364 9	Y	3058	3056 0		85
11	17670 X	16280	-0-	-1390	-0-	60 1 12 4	13282 3 2926 9	Y	2660	2677 0		68
12	18259 X	16980	-0-	-1279	-0-	53 1 11 4	13580 3 3336 9	Y	3033	3034 0		67
01	17732 X	17449	-0-	-283	-0-	50 1 64 4	13988 3 3347 9	Y	3043	3030 0		80
02	16588 X	14810	-0-	-1778	-0-	58 1 56 4	12160 3 2536 9	Y	2305	2313 0		72
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 275057		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618				
09	26938 X	26938	-0-	-0-	-0-	121 1 2 4	22760 3 4055 9	N	3686	3675 0		76
10	27273 X	27273	-0-	-0-	-0-	126 1 1 4	23239 3 3907 9	N	3552	3568 0		60
11	28199 X	28199	-0-	-0-	-0-	146 1 2 4	24627 3 3424 9	N	3113	3093 0		80
12	30978 X	30978	-0-	-0-	-0-	154 1 3 4	26700 3 4121 9	N	3746	3736 0		90
01	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	150 1 6 4	22413 3 3572 9	N	3247	3283 0		54
02	23693 X	22979	-0-	-714	-0-	139 1 2 4	19880 3 2958 9	N	2689	2673 0		70
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508				
09	24720 X	17431	-0-	-7289	-0-	105 1 1 4	13420 3 3905 9	Y	3550	3527 0		71
10	23777 X	16088	-0-	-7689	-0-	108 1 1 4	12287 3 3692 9	Y	3356	3369 0		58
11	18300 X	15624	-0-	-2676	-0-	106 1 1 4	12565 3 2952 9	Y	2684	2696 0		46
12	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	120 1 3 4	14080 3 4962 9	Y	4511	4483 0		74
01	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	126 1 1 4	14463 3 3601 9	Y	3274	3296 0		52
*02	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	131 1 3071 9	15000 3	Y	2792	2770 0		74

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711													
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
-----													
09		20640 X	11178	-0-	-9462	-0-	61 1	7927 3	Y	2900	2874 0		58
							3190 9						
10		20212 X	14478	-0-	-5734	-0-	101 1	11598 3	Y	2526	2540 0		44
							2779 9						
11		19050 X	14692	-0-	-4358	-0-	101 1	11987 3	Y	2366	2370 0		40
							1 4	2603 9					
12		19685 X	16128	-0-	-3557	-0-	112 1	13177 3	Y	2578	2576 0		42
							3 4	2836 9					
01		14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	102 1	11742 3	Y	2516	2518 0		40
							2768 9						
02		14007 X	12527	-0-	-1480	-0-	91 1	10337 3	Y	1908	1898 0		50
							2099 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
09		22860 X	14770	-0-	-8090	-0-	89 1	11454 3	Y	2933	2908 0		59
							1 4	3226 9					
10		22475 X	14432	-0-	-8043	-0-	91 1	10473 3	Y	3516	3514 0		61
							3868 9						
11		17370 X	13407	-0-	-3963	-0-	79 1	9351 3	Y	3615	3614 0		62
							3977 9						
12		16058 X	13634	-0-	-2424	-0-	89 1	10452 3	Y	2810	2826 0		46
							2 4	3091 9					
01		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	99 1	11410 3	Y	2081	2094 0		33
							1 4	2289 9					
02		12615 X	10578	-0-	-2037	-0-	77 1	8783 3	Y	1562	1514 0	41 8	40
							1718 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
09		32610 X	17273	-0-	-15337	-0-	110 1	14135 3	Y	2752	2733 0		55
							1 4	3027 9					
10		29295 X	16624	-0-	-12671	-0-	122 1	13954 3	Y	2315	2330 0		40
							1 4	2547 9					
11		22140 X	16362	-0-	-5778	-0-	118 1	13967 3	Y	2069	2074 0		35
							1 4	2276 9					
12		19251 X	17654	-0-	-1597	-0-	125 1	14745 3	Y	2528	2521 0		42
							3 4	2781 9					
01		17856 X	15287	-0-	-2569	-0-	109 1	12628 3	Y	2317	2322 0		37
							1 4	2549 9					
02		16704 X	15373	-0-	-1331	-0-	116 1	13248 3	Y	1826	1815 0		48
							2009 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
09		29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	190 1	24287 3	Y	4687	4656 0		94
							1 4	5156 9					
10		28644 X	20972	-0-	-7672	-0-	144 1	16502 3	Y	3932	3958 0		68
							1 4	4325 9					
11		27720 X	18652	-0-	-9068	-0-	128 1	15089 3	Y	3122	3137 0		53
							1 4	3434 9					
12		28644 X	21600	-0-	-7044	-0-	145 1	17089 3	Y	3965	3953 0		65
							4 4	4362 9					
01		29264 X	23518	-0-	-5746	-0-	162 1	18617 3	Y	4307	4304 0		68
							1 4	4738 9					
02		27376 X	19580	-0-	-7796	-0-	140 1	15961 3	Y	3162	3147 0		83
							1 4	3478 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
M O	ALLOW 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
-----														
09	34200 X	26462	-0-	-7738	-0-	160	1	20568	3	Y	5212	5181	0	104
						1	4	5733	9					
10	32271 X	26247	-0-	-6024	-0-	185	1	21218	3	Y	4403	4431	0	76
						1	4	4843	9					
11	30540 X	22622	-0-	-7918	-0-	156	1	18513	3	Y	3593	3608	0	61
						1	4	3952	9					
12	31558 X	25335	-0-	-6223	-0-	173	1	20376	3	Y	4347	4337	0	71
						4	4	4782	9					
01	27277 X	27277	-0-	-0-	-0-	197	1	22749	3	Y	3936	3945	0	62
						1	4	4330	9					
*02	22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	168	1	19125	3	Y	3291	3266	0	87
						1	4	3620	9					
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
09	T. A.	12172	-0-	12172	38404	55	1	9633	3	Y	2258	2237	0	90
						2484	9							
10	50275 X	11871	-0-	-38404	-0-	65	1	9475	3	Y	2119	2123	0	86
						2331	9							
11	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	200	1	14539	3	Y	2564	2560	0	90
						2820	9							
12	13330 X	6878	-0-	-6452	-0-	164	1	5871	3	Y	766	787	0	66
						843	9					3	8	
01	12586 X	5291	-0-	-7295	-0-	154	1	5001	3	Y	124	178	0	12
						136	9							
02	16965 X	6380	-0-	-10585	-0-	194	1	5357	3	Y	754	696	0	56
						829	9					14	8	
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
09	35310 X	29464	-0-	-5846	-0-	179	1	22967	3	Y	5743	5710	0	115
						1	4	6317	9					
10	34224 X	28684	-0-	-5540	-0-	205	1	23472	3	Y	4551	4587	0	79
						1	4	5006	9					
11	32550 X	23947	-0-	-8603	-0-	168	1	19749	3	Y	3663	3679	0	63
						1	4	4029	9					
12	33635 X	24282	-0-	-9353	-0-	168	1	19708	3	Y	4002	3999	0	66
						4	4	4402	9					
01	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	202	1	23247	3	Y	4291	4289	0	68
						1	4	4720	9					
02	26100 X	24605	-0-	-1495	-0-	183	1	20900	3	Y	3202	3186	0	84
						3522	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
09	36630 X	29674	-0-	-6956	-0-	183	1	23585	3	Y	5368	5331	0	107
						1	4	5905	9					
10	35185 X	28939	-0-	-6246	-0-	207	1	23685	3	Y	4587	4614	0	80
						1	4	5046	9					
11	31290 X	24674	-0-	-6616	-0-	174	1	20498	3	Y	3637	3655	0	62
						1	4	4001	9					
12	32333 X	25570	-0-	-6763	-0-	179	1	20991	3	Y	3995	3991	0	66
						5	4	4395	9					
01	28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	204	1	23472	3	Y	3955	3958	0	63
						1	4	4351	9					
02	25056 X	24221	-0-	-835	-0-	183	1	20817	3	Y	2927	2913	0	77
						1	4	3220	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	275103	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6944 - 12878	
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
-----														
09		34920 X	28029	-0-	-6891	-0-	173 1	22168 3	5688 9	Y	5169	5133	0	103
							2 4	5686 9						
10		33418 X	27646	-0-	-5772	-0-	198 1	22651 3	4796 9	Y	4360	4387	0	76
							1 4	4796 9						
11		30870 X	24122	-0-	-6748	-0-	170 1	20084 3	3867 9	Y	3515	3531	0	60
							1 4	3867 9						
12		31899 X	26963	-0-	-4936	-0-	191 1	22443 3	4324 9	Y	3931	3926	0	65
							5 4	4324 9						
01		31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	227 1	26151 3	4879 9	Y	4435	4430	0	70
							1 4	4879 9						
*02		29708 X	29708	-0-	-0-	-0-	224 1	25691 3	3792 9	Y	3447	3426	0	91
							1 4	3792 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	275106	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	7303 - 14384	
09		29970 X	25309	-0-	-4661	-0-	146 1	18818 3	6344 9	Y	5767	5724	0	115
							1 4	6344 9						
10		30969 X	25923	-0-	-5046	-0-	181 1	20585 3	5156 9	Y	4687	4721	0	81
							1 4	5156 9						
11		29700 X	21350	-0-	-8350	-0-	142 1	16943 3	4265 9	Y	3877	3892	0	66
							4265 9							
12		30690 X	23322	-0-	-7368	-0-	155 1	18260 3	4903 9	Y	4457	4450	0	73
							4 4	4903 9						
01		26319 X	23090	-0-	-3229	-0-	157 1	18090 3	4843 9	Y	4403	4406	0	70
							4843 9							
02		24476 X	23348	-0-	-1128	-0-	170 1	19416 3	3762 9	Y	3420	3400	0	90
							170 1	19416 3	3762 9					
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275220	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7580 - 11903	
09		28290 X	21181	-0-	-7109	-0-	70 1	17791 3	3320 9	Y	3018	3027	0	94
							3320 9							
10		29233 X	20526	-0-	-8707	-0-	65 1	17273 3	3188 9	Y	2898	2898	0	94
							3188 9							
11		24840 X	17158	-0-	-7682	-0-	242 1	14475 3	2441 9	Y	2219	2228	0	85
							242 1	14475 3	2441 9					
12		24490 X	10524	-0-	-13966	-0-	103 1	9042 3	1379 9	Y	1254	1288	0	49
							103 1	9042 3	1379 9				2 8	
01		19561 X	16279	-0-	-3282	-0-	95 1	13721 3	2 4	Y	2237	2208	0	78
							2 4	2461 9						
02		18299 X	11124	-0-	-7175	-0-	67 1	8922 3	2135 9	Y	1941	1872	0	147
							67 1	8922 3	2135 9					
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275221	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	7007 - 11934	
09		15270 X	11862	-0-	-3408	-0-	55 1	9627 3	2180 9	Y	1982	1966	0	79
							2180 9							
10		14942 X	11519	-0-	-3423	-0-	65 1	9334 3	2120 9	Y	1927	1927	0	79
							2120 9							
11		17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	209 1	15132 3	2538 9	Y	2307	2305	0	81
							209 1	15132 3	2538 9					
12		12245 X	8300	-0-	-3945	-0-	202 1	7212 3	886 9	Y	805	813	0	69
							202 1	7212 3	886 9				4 8	
01		12245 X	3275	-0-	-8970	-0-	94 1	3061 3	120 9	Y	109	168	0	10
							94 1	3061 3	120 9					
02		17284 X	3810	-0-	-13474	-0-	126 1	3496 3	188 9	Y	171	168	0	13
							126 1	3496 3	188 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09		35910 X	25656	-0-	-10254	-0-	86	1	21951	3	Y	3290	3298	0	102
							3619	9							
10		37107 X	25303	-0-	-11804	-0-	82	1	21764	3	Y	3143	3143	0	102
							3457	9							
11		32340 X	22403	-0-	-9937	-0-	321	1	19191	3	Y	2628	2629	0	101
							2891	9							
12		31248 X	12782	-0-	-18466	-0-	125	1	11037	3	Y	1473	1516	0	58
							1620	9							
01		27249 X	17615	-0-	-9634	-0-	105	1	15089	3	Y	2199	2180	0	77
							2	4	2419	9					
02		24795 X	16722	-0-	-8073	-0-	107	1	14192	3	Y	2203	2113	0	167
							2423	9							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327															
-----															
09		31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	124	1	22965	3	Y	7763	7764	0	126
							8539	9							
10		31939 X	31939	-0-	-0-	-0-	144	1	23291	3	Y	7731	7764	0	93
							8504	9							
11		34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	130	1	27729	3	Y	5962	5985	0	70
							6558	9							
12		26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	136	1	19938	3	Y	5885	5876	0	79
							6474	9							
01		45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	142	1	38025	3	Y	6637	6618	0	98
							7301	9							
*02		41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	113	1	34560	3	Y	5859	5893	0	64
							6445	9							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202															
-----															
09		34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	146	1	26908	3	Y	6809	6824	0	111
							7490	9							
10		32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	155	1	24971	3	Y	6492	6525	0	78
							7141	9							
11		36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	143	1	30389	3	Y	5688	5699	0	67
							6257	9							
12		31403 X	27636	-0-	-3767	-0-	147	1	21594	3	Y	5359	5354	0	72
							5895	9							
01		43833 X	43833	-0-	-0-	-0-	140	1	37657	3	Y	5487	5478	0	81
							6036	9							
*02		43221 X	43221	-0-	-0-	-0-	123	1	37509	3	Y	5081	5106	0	56
							5589	9							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128															
-----															
09		41010 X	39578	-0-	-1432	-0-	174	1	32085	3	Y	6654	6664	0	108
							7319	9							
10		42377 X	35383	-0-	-6994	-0-	176	1	28577	3	Y	6027	6063	0	72
							6630	9							
11		41010 X	40242	-0-	-768	-0-	161	1	34377	3	Y	5185	5196	0	61
							5704	9							
12		40889 X	30093	-0-	-10796	-0-	167	1	24628	3	Y	4816	4813	0	64
							5298	9							
01		45815 X	45815	-0-	-0-	-0-	150	1	39997	3	Y	5153	5141	0	76
							5668	9							
*02		38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	111	1	33922	3	Y	4382	4410	0	48
							4820	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 275317		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	96 1	17758 3	Y	5336	5334	0		87
							5870 9							
10		23250 X	21889	-0-	-1361	-0-	100 1	16190 3	Y	5090	5116	0		61
							5599 9							
11		23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	89 1	18972 3	Y	4425	4434	0		52
							4868 9							
12		23250 X	16182	-0-	-7068	-0-	89 1	13094 3	Y	2726	2742	0		36
							2999 9							
01		61223 X	61223	-0-	-0-	-0-	196 1	52613 3	Y	7649	7573	0		112
							8414 9							
*02		44785 X	44785	-0-	-0-	-0-	130 1	39677 3	Y	4525	4587	0		50
							4978 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
		WELL #: 4H		RRCID -> 275379		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172					
09		17610 X	15552	-0-	-2058	-0-	57 1	12471 3	Y	2747	2752	0		68
							2 4	3022 9						
10		18197 X	14908	-0-	-3289	-0-	55 1	11925 3	Y	2658	2652	0		74
							4 4	2924 9						
11		17610 X	13877	-0-	-3733	-0-	51 1	11163 3	Y	2412	2424	0		62
							10 4	2653 9						
12		18197 X	13302	-0-	-4895	-0-	42 1	10667 3	Y	2349	2359	0		52
							9 4	2584 9						
01		13919 X	12943	-0-	-976	-0-	38 1	10758 3	Y	1907	1909	0		50
							49 4	2098 9						
02		13021 X	12298	-0-	-723	-0-	48 1	9987 3	Y	2016	2003	0		63
							45 4	2218 9						
-----														
BEINHORN RANCH														
		WELL #: 43H		RRCID -> 275386		COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377					
09		T. A.	28904	-0-	28904	83063	132 1	24648 3	Y	3746	3751	0		77
							3 4	4121 9						
10		113264 X	30201	-0-	-83063	-0-	140 1	25916 3	Y	3766	3780	0		63
							2 4	4143 9						
11		31680 X	29645	-0-	-2035	-0-	152 1	25666 3	Y	3476	3449	0		90
							3 4	3824 9						
12		35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	176 1	30567 3	Y	4007	4001	0		96
							4 4	4408 9						
01		28801 X	28801	-0-	-0-	-0-	167 1	25097 3	Y	3209	3251	0		54
							7 4	3530 9						
02		26390 X	23650	-0-	-2740	-0-	143 1	20589 3	Y	2651	2636	0		69
							2 4	2916 9						
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT														
		WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101					
09		23610 X	16255	-0-	-7355	-0-	76 1	13312 3	Y	2606	2577	0		104
							2867 9							
10		24397 X	20973	-0-	-3424	-0-	125 1	18112 3	Y	2487	2490	0		101
							2736 9							
11		23610 X	20130	-0-	-3480	-0-	235 1	17021 3	Y	2613	2622	0		92
							2874 9							
12		18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	447 1	15992 3	Y	2058	1972	0		178
							2264 9							
01		20987 X	15412	-0-	-5575	-0-	385 1	12496 3	Y	2301	2264	0		215
							2531 9							
02		19633 X	13240	-0-	-6393	-0-	386 1	10672 3	Y	1984	2049	0		150
							2182 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	275473	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7406 - 12043		
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	
-----															
09		T. A.	22780	-0-	22780	74396	75	1	19352	3	Y	3048	3048	0	94
							3353	9							
10		96030 X	21634	-0-	-74396	-0-	69	1	18429	3	Y	2851	2853	0	92
							3136	9							
11		22620 X	19671	-0-	-2949	-0-	281	1	16741	3	Y	2408	2408	0	92
							2649	9							
12		23374 X	19297	-0-	-4077	-0-	187	1	16525	3	Y	2350	2350	0	92
							2585	9							
01		21917 X	17976	-0-	-3941	-0-	106	1	15253	3	Y	2377	2386	0	83
							2	4	2615	9					
02		20503 X	16334	-0-	-4169	-0-	107	1	14113	3	Y	1922	1859	0	146
							2114	9							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	275477	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7452 - 12609		
09		24930 X	20347	-0-	-4583	-0-	89	1	16527	3	Y	3392	3402	0	55
							3731	9							
10		25761 X	20849	-0-	-4912	-0-	106	1	17216	3	Y	3206	3222	0	39
							3527	9							
11		24930 X	23417	-0-	-1513	-0-	95	1	20241	3	Y	2801	2807	0	33
							3081	9							
12		21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	123	1	18057	3	Y	2805	2801	0	37
							3086	9							
01		28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	96	1	25659	3	Y	2755	2752	0	40
							3031	9							
*02		25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	74	1	22294	3	Y	2534	2546	0	28
							2787	9							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	275478	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	7218 - 13615		
09		34860 X	32038	-0-	-2822	-0-	141	1	25881	3	Y	5469	5459	0	89
							6016	9							
10		36022 X	30393	-0-	-5629	-0-	151	1	24441	3	Y	5274	5300	0	63
							5801	9							
11		34860 X	33646	-0-	-1214	-0-	136	1	28851	3	Y	4235	4248	0	50
							4659	9							
12		33108 X	26265	-0-	-6843	-0-	147	1	21646	3	Y	4065	4061	0	54
							4472	9							
01		29388 X	28948	-0-	-440	-0-	95	1	25457	3	Y	3087	3096	0	45
							3396	9							
*02		29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	85	1	25689	3	Y	3371	3379	0	37
							3708	9							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	275479	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6560 - 13590		
09		27510 X	20728	-0-	-6782	-0-	90	1	16758	3	Y	3527	3532	0	57
							3880	9							
10		28427 X	21125	-0-	-7302	-0-	106	1	17055	3	Y	3604	3618	0	43
							3964	9							
11		27510 X	24264	-0-	-3246	-0-	97	1	20714	3	Y	3139	3145	0	37
							3453	9							
12		22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	128	1	18874	3	Y	3070	3066	0	41
							3377	9							
01		29379 X	29379	-0-	-0-	-0-	95	1	25486	3	Y	3453	3443	0	51
							3798	9							
*02		27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	78	1	23984	3	Y	3017	3035	0	33
							3319	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
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
-----														
09		34440 X	28670	-0-	-5770	-0-	129 1	23730 3	Y	4374	4368	0		71
							4811 9							
10		35588 X	34268	-0-	-1320	-0-	177 1	28701 3	Y	4900	4912	0		59
							5390 9							
11		40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	169 1	35931 3	Y	4340	4348	0		51
							4774 9							
12		30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	170 1	25015 3	Y	4660	4649	0		62
							5126 9							
01		35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	113 1	30371 3	Y	4401	4398	0		65
							4841 9							
02		34626 X	31172	-0-	-3454	-0-	90 1	27279 3	Y	3457	3484	0		38
							3803 9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
09		24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	110 1	20406 3	Y	4066	4060	0		66
							4473 9							
10		24955 X	23047	-0-	-1908	-0-	115 1	18719 3	Y	3830	3850	0		46
							4213 9							
11		25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	102 1	21583 3	Y	3219	3227	0		38
							3541 9							
12		24955 X	20303	-0-	-4652	-0-	112 1	16470 3	Y	3383	3376	0		45
							3721 9							
01		24676 X	22967	-0-	-1709	-0-	71 1	18883 3	Y	3648	3639	0		54
							4013 9							
*02		24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	70 1	21334 3	Y	2539	2565	0		28
							2793 9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
09		23340 X	13711	-0-	-9629	-0-	64 1	11209 3	Y	2216	2199	0		88
							2438 9							
10		21328 X	12666	-0-	-8662	-0-	72 1	10316 3	Y	2071	2075	0		84
							2278 9							
11		18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	220 1	15994 3	Y	2057	2069	0		72
							2263 9							
12		15593 X	12476	-0-	-3117	-0-	299 1	10682 3	Y	1359	1313	0		118
							1495 9							
01		15004 X	11951	-0-	-3053	-0-	315 1	10246 3	Y	1264	1264	0		118
							1390 9							
02		14036 X	8751	-0-	-5285	-0-	269 1	7409 3	Y	975	1019	0		74
							1073 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
09		T. A.	16231	-0-	16231	52414	58 1	12526 3	Y	3314	3296	0		82
							2 4	3645 9						
10		69369 X	16955	-0-	-52414	-0-	63 1	13502 3	Y	3078	3075	0		85
							4 4	3386 9						
11		15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	56 1	12323 3	Y	2839	2851	0		73
							11 4	3123 9						
12		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	50 1	12903 3	Y	3073	3078	0		68
							11 4	3380 9						
01		15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	44 1	12278 3	Y	2921	2912	0		77
							56 4	3213 9						
02		14036 X	12514	-0-	-1522	-0-	48 1	10150 3	Y	2063	2075	0		65
							47 4	2269 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	140	1	26297	3	Y	4250	4245	0	87
							2	4	4675	9					
10		30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	143	1	26303	3	Y	3746	3770	0	63
							2	4	4121	9					
11		26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	130	1	22105	3	Y	3511	3483	0	91
							2	4	3862	9					
12		29555 X	29555	-0-	-0-	-0-	146	1	25240	3	Y	3787	3787	0	91
							3	4	4166	9					
01		31100 X	31100	-0-	-0-	-0-	181	1	27005	3	Y	3551	3583	0	59
							8	4	3906	9					
*02		27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	167	1	23873	3	Y	2946	2928	0	77
							3	4	3241	9					
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271															
09		26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	116	1	21891	3	Y	3701	3697	0	76
							2	4	4071	9					
10		27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	126	1	23161	3	Y	3503	3520	0	59
							1	4	3853	9					
11		27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	143	1	24059	3	Y	3174	3151	0	82
							3	4	3491	9					
12		31081 X	31081	-0-	-0-	-0-	155	1	26915	3	Y	3643	3638	0	87
							4	4	4007	9					
01		26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	156	1	23192	3	Y	3145	3179	0	53
							7	4	3460	9					
02		23635 X	22545	-0-	-1090	-0-	137	1	19612	3	Y	2540	2527	0	66
							2	4	2794	9					
-----															
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328															
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/02/2015															
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978															
09		37809 X	37809	-0-	-0-	-0-	103	1	32843	3	Y	4421	4418	0	70
							4863	9							
10		40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	118	1	35633	3	Y	4406	4405	0	71
							4847	9							
11		34110 X	33019	-0-	-1091	-0-	123	1	28759	3	Y	3761	3772	0	60
							4137	9							
12		36394 X	29331	-0-	-7063	-0-	143	1	25686	3	Y	3162	3157	0	65
							24	4	3478	9					
01		39804 X	26012	-0-	-13792	-0-	132	1	22859	3	Y	2732	2733	0	64
							16	4	3005	9					
02		37236 X	23782	-0-	-13454	-0-	130	1	20634	3	Y	2743	2730	0	77
							1	4	3017	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:	7H	RRCID ->	275797	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8726 - 12909		
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	
-----														
09		47520 X	43509	-0-	-4011	-0-	119	1	37961	3	Y	4935	4930 0	79
							5429	9						
10		38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	111	1	33261	3	Y	4236	4247 0	68
							4660	9						
11		38190 X	34618	-0-	-3572	-0-	132	1	30661	3	Y	3477	3489 0	56
							3825	9						
12		44950 X	29688	-0-	-15262	-0-	147	1	26324	3	Y	2902	2898 0	60
							25	4	3192	9				
01		42191 X	22344	-0-	-19847	-0-	111	1	19191	3	Y	2753	2748 0	65
							14	4	3028	9				
02		39469 X	18949	-0-	-20520	-0-	102	1	16306	3	Y	2310	2310 0	65
							2541	9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	275801	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	9157 - 13613		
09		50010 X	39719	-0-	-10291	-0-	107	1	34068	3	Y	5040	4991 0	80
							5544	9						
10		42780 X	38010	-0-	-4770	-0-	108	1	32611	3	Y	4810	4811 0	78
							5291	9						
11		35790 X	31357	-0-	-4433	-0-	115	1	26919	3	Y	3930	3941 0	63
							4323	9						
12		41044 X	24447	-0-	-16597	-0-	115	1	20639	3	Y	3339	3301 0	68
							20	4	3673	9				
01		36363 X	23299	-0-	-13064	-0-	116	1	20052	3	Y	2833	2805 0	66
							15	4	3116	9				
02		34017 X	22606	-0-	-11411	-0-	121	1	19360	3	Y	2840	2806 0	79
							1	4	3124	9				
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	275802	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7068 - 11982		
09		17130 X	15327	-0-	-1803	-0-	70	1	12236	3	Y	2746	2722 0	110
							3021	9						
10		17701 X	14565	-0-	-3136	-0-	82	1	11818	3	Y	2423	2434 0	99
							2665	9						
11		17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	197	1	14342	3	Y	2473	2485 0	87
							2720	9						
12		17701 X	14893	-0-	-2808	-0-	335	1	11950	3	Y	2371	2252 0	206
							2608	9						
01		17484 X	12790	-0-	-4694	-0-	301	1	9782	3	Y	2461	2437 0	230
							2707	9						
02		16675 X	11033	-0-	-5642	-0-	327	1	9028	3	Y	1525	1640 0	115
							1678	9						
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	275803	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7171 - 12101		
09		25590 X	15387	-0-	-10203	-0-	71	1	12277	3	Y	2763	2742 0	110
							3039	9						
10		23157 X	17666	-0-	-5491	-0-	99	1	14480	3	Y	2806	2802 0	114
							3087	9						
11		19410 X	12815	-0-	-6595	-0-	140	1	10205	3	Y	2245	2280 0	79
							2470	9						
12		17670 X	7027	-0-	-10643	-0-	152	1	5437	3	Y	1307	1273 0	113
							1438	9						
01		15779 X	11068	-0-	-4711	-0-	277	1	8959	3	Y	1665	1623 0	155
							1832	9						
02		14761 X	10760	-0-	-4001	-0-	305	1	8441	3	Y	1831	1845 0	138
							2014	9					3 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 275806	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 7270	- 12192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	25440 X	17519	-0-	-7921	-0-	80 1	13888 3	Y	3228	3192 0		129	
						3551 9							
10	26288 X	18592	-0-	-7696	-0-	104 1	15202 3	Y	2987	2994 0		122	
						3286 9							
11	25440 X	14560	-0-	-10880	-0-	159 1	11533 3	Y	2607	2637 0		92	
						2868 9							
12	20026 X	4936	-0-	-15090	-0-	99 1	3563 3	Y	1158	1150 0		100	
						1274 9							
01	18569 X	5229	-0-	-13340	-0-	103 1	3330 3	Y	1633	1581 0		152	
						1796 9							
02	17371 X	5360	-0-	-12011	-0-	158 1	4373 3	Y	754	849 0		57	
						829 9							
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 275807	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 6779	PERF. 7532	- 12362				
09	26760 X	18343	-0-	-8417	-0-	80 1	14013 3	Y	3864	3821 0		154	
						4250 9							
10	22568 X	16956	-0-	-5612	-0-	90 1	12979 3	Y	3534	3544 0		144	
						3887 9							
11	20580 X	13743	-0-	-6837	-0-	143 1	10345 3	Y	2959	2999 0		104	
						3255 9							
12	21266 X	2364	-0-	-18902	-0-	58 1	2050 3	Y	233	317 0		20	
						256 9							
01	16895 X	577	-0-	-16318	-0-	17 1	559 3	Y	1	21 0		-0-	
						1 9							
02	15805 X	685	-0-	-15120	-0-	24 1	661 3	Y	-0-			-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		58H	RRCID -> 275815	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 8927	- 16668				
09	28020 X	19598	-0-	-8422	-0-	63 1	13926 3	Y	5090	5092 0		51	
						10 4	5599 9						
10	28954 X	22445	-0-	-6509	-0-	53 1	16946 3	Y	4949	4954 0		46	
						2 4	5444 9						
11	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	62 1	18629 3	Y	7080	7030 0		96	
						2 4	7788 9						
12	26412 X	20294	-0-	-6118	-0-	33 1	14152 3	Y	5552	5592 0		56	
						2 4	6107 9						
01	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	73 1	15218 3	Y	4413	4424 0		45	
						1 4	4854 9						
*02	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	34 1	15322 3	Y	4243	4240 0		48	
						1 4	4667 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		57H	RRCID -> 275816	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 9015	- 17390				
09	34500 X	22099	-0-	-12401	-0-	71 1	15800 3	Y	5651	5651 0		57	
						12 4	6216 9						
10	35650 X	20648	-0-	-15002	-0-	45 1	14416 3	Y	5623	5627 0		53	
						2 4	6185 9						
11	28530 X	20444	-0-	-8086	-0-	50 1	14867 3	Y	5023	5008 0		68	
						2 4	5525 9						
12	29481 X	13945	-0-	-15536	-0-	22 1	9281 3	Y	4219	4245 0		42	
						1 4	4641 9						
01	18631 X	6084	-0-	-12547	-0-	7 1	1545 3	Y	4120	4120 0		42	
						4532 9							
02	17429 X	10180	-0-	-7249	-0-	13 1	5866 3	Y	3910	3908 0		44	
						4301 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	275838	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8365 - 13190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	47310 X	33616	-0-	-13694	-0-	66 1	29085 3	2	4463 9	Y	4057	4053	0		52
10	48112 X	33308	-0-	-14804	-0-	83 1	29419 3	23	3783 9	Y	3439	3401	0		90
11	42510 X	25294	-0-	-17216	-0-	49 1	21787 3	16	3442 9	Y	3129	3130	0		89
12	39277 X	26574	-0-	-12703	-0-	49 1	22507 3	26	3992 9	Y	3629	3646	0		72
01	34937 X	25893	-0-	-9044	-0-	50 1	22327 3	7	3509 9	Y	3190	3217	0		45
02	32509 X	24296	-0-	-8213	-0-	48 1	21137 3	11	3100 9	Y	2818	2822	0		41
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	275839	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8338 - 13165			
09	44010 X	30198	-0-	-13812	-0-	58 1	25688 3	2	4450 9	Y	4045	4046	0		52
10	42470 X	20055	-0-	-22415	-0-	52 1	18224 3	15	1764 9	Y	1604	1614	0		42
11	33510 X	21954	-0-	-11556	-0-	42 1	18679 3	14	3219 9	Y	2926	2885	0		83
12	33015 X	27108	-0-	-5907	-0-	51 1	23143 3	27	3887 9	Y	3534	3547	0		70
01	27027 X	27027	-0-	-0-	-0-	52 1	23002 3	7	3966 9	Y	3605	3624	0		51
*02	24557 X	24557	-0-	-0-	-0-	48 1	21011 3	11	3487 9	Y	3170	3174	0		47
-----															
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		35H	RRCID ->	275840	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	9254 - 14952			
09	41700 X	21	-0-	-41679	-0-	17 3	4 9			Y	4	81	0		1
10	43090 X	-0-	-0-	-43090	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
11	41700 X	-0-	-0-	-41700	-0-					Y	-0-				-0-
12	43090 X	10049	-0-	-33041	-0-	73 1	9574 3	402		Y	365	333	0	1 8	31
01	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	126 1	12862 3	858		Y	780	729	0		82
*02	30418 X	30418	-0-	-0-	-0-	158 1	29385 3	875		Y	795	820	0		57
-----															
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		36H	RRCID ->	275841	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	9234 - 14931			
09	40290 X	24427	-0-	-15863	-0-	98 1	23485 3	844		Y	767	728	0		118
10	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-					Y	-0-	118	0		-0-
11	40290 X	18084	-0-	-22206	-0-	129 1	17080 3	875		Y	795	663	0		132
12	38688 X	17032	-0-	-21656	-0-	119 1	15620 3	1293		Y	1175	1208	0		99
01	31000 X	14702	-0-	-16298	-0-	136 1	13833 3	733		Y	666	695	0		70
*02	26833 X	26833	-0-	-0-	-0-	138 1	25702 3	993		Y	903	908	0		65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	37H	RRCID ->	275842	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	9230 - 14979	
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	
09		40290 X	28111	-0-	-12179	-0-	113 1	26987 3	Y	919	881 0		141	
							1011 9							
10		41633 X	31247	-0-	-10386	-0-	258 1	29899 3	Y	991	867 0		265	
							1090 9							
11		40290 X	24789	-0-	-15501	-0-	177 1	23597 3	Y	923	1034 0		154	
							1015 9							
12		41633 X	20705	-0-	-20928	-0-	147 1	19283 3	Y	1159	1215 0		98	
							1275 9							
01		42346 X	15516	-0-	-26830	-0-	143 1	14535 3	Y	762	746 0	38 8	76	
							838 9							
02		29232 X	23600	-0-	-5632	-0-	121 1	22639 3	Y	764	783 0	3 8	54	
							840 9							
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	38H	RRCID ->	275843	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	9591 - 15258	
09		40290 X	34174	-0-	-6116	-0-	137 1	32830 3	Y	1097	1057 0	5 8	167	
							1207 9							
10		41633 X	31000	-0-	-10633	-0-	255 1	29545 3	Y	1091	967 0		291	
							1200 9							
11		40290 X	27769	-0-	-12521	-0-	199 1	26394 3	Y	1069	1182 0		178	
							1176 9							
12		41633 X	31525	-0-	-10108	-0-	233 1	30398 3	Y	813	922 0		69	
							894 9							
01		50840 X	14380	-0-	-36460	-0-	130 1	13312 3	Y	853	833 0		89	
							938 9							
02		33031 X	28548	-0-	-4483	-0-	144 1	26917 3	Y	1352	1344 0		97	
							1487 9							
STUMBERG RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	275844	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	8004 - 12179	
09		15870 X	6192	-0-	-9678	-0-	42 1	5268 3	Y	801	604 0	164 1	33	
							1 4	881 9						
10		19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	249 1	15922 3	Y	2960	2374 0	576 1	43	
							5 4	3256 9						
11		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	236 1	13459 3	Y	1898	1861 0	53 1	27	
							8 4	2088 9						
12		8835 X	7074	-0-	-1761	-0-	127 1	5878 3	Y	968	977 0		18	
							4 4	1065 9						
01		19437 X	14441	-0-	-4996	-0-	249 1	12005 3	Y	1976	1969 0		25	
							13 4	2174 9						
02		18183 X	8335	-0-	-9848	-0-	155 1	6532 3	Y	1490	1480 0		35	
							9 4	1639 9						
FOGMT				WELL #:	19SP	RRCID ->	275845	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	7058 - 11898	
09		20520 X	10821	-0-	-9699	-0-	116 1	8033 3	Y	2428	2435 0		58	
							1 4	2671 9						
10		21204 X	11243	-0-	-9961	-0-	112 1	8159 3	Y	2702	2716 0		44	
							2972 9							
11		20520 X	10942	-0-	-9578	-0-	115 1	8707 3	Y	1925	1928 0		41	
							2 4	2118 9						
12		21204 X	18721	-0-	-2483	-0-	229 1	16786 3	Y	1540	1559 0		22	
							12 4	1694 9						
01		18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	236 1	16956 3	Y	1619	1600 0		41	
							12 4	1781 9						
*02		15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	219 1	13827 3	Y	1659	1671 0		29	
							13 4	1825 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367					
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
09	30060 X	22321	-0-	-7739	-0-	78 1	17371 3	Y	4417	4423 0			45
						13 4	4859 9						
10	31062 X	21653	-0-	-9409	-0-	53 1	17092 3	Y	4096	4103 0			38
						2 4	4506 9						
11	21960 X	13310	-0-	-8650	-0-	35 1	10394 3	Y	2618	2621 0			35
						1 4	2880 9						
12	23064 X	8633	-0-	-14431	-0-	11 1	4599 3	Y	3656	3654 0			37
						1 4	4022 9						
01	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-			Y	2240	2254 0			23
02	21576 X	13279	-0-	-8297	-0-	18 1	7925 3	Y	4851	4819 0			55
						5336 9							
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171					
09	43170 X	-0-	-0-	-43170	-0-			Y	-0-	95 0			-0-
										3 0			1
10	44609 X	99	-0-	-44510	-0-	1 1	94 3	Y	4				
						4 9							
11	43170 X	198	-0-	-42972	-0-	1 1	164 3	Y	30	26 0			5
						33 9							
12	44609 X	7128	-0-	-37481	-0-	51 1	6655 3	Y	384	356 0	1 8		32
						422 9							
01	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	110 1	11275 3	Y	926	861 0			97
						1019 9							
*02	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	110 1	20492 3	Y	826	864 0			59
						909 9							
FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486					
09	22440 X	14348	-0-	-8092	-0-	157 1	10858 3	Y	3029	3025 0			73
						1 4	3332 9						
10	23188 X	18270	-0-	-4918	-0-	192 1	14036 3	Y	3674	3687 0			60
						1 4	4041 9						
11	22440 X	16151	-0-	-6289	-0-	170 1	12894 3	Y	2804	2805 0			59
						3 4	3084 9						
12	29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	334 1	24427 3	Y	4666	4658 0			67
						17 4	5133 9						
01	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	297 1	21312 3	Y	3708	3681 0			94
						16 4	4079 9						
*02	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	283 1	17887 3	Y	2275	2329 0			40
						17 4	2503 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275894		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188					
09	30166 X	30166	-0-	-0-	-0-	57 1	25411 3	Y	4269	4265 0			55
						2 4	4696 9						
10	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	23 1	8151 3	Y	1856	1863 0			48
						6 4	2042 9						
11	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	35 1	15285 3	Y	2709	2680 0			77
						12 4	2980 9						
12	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	31 1	14164 3	Y	3058	3074 0			61
						17 4	3364 9						
01	28272 X	18305	-0-	-9967	-0-	34 1	15067 3	Y	2908	2928 0			41
						5 4	3199 9						
02	26448 X	16654	-0-	-9794	-0-	31 1	13620 3	Y	2724	2725 0			40
						7 4	2996 9						
FOGMT		WELL #: 23SP		RRCID -> 275916		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779					
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/13/2015													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522			
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	
09	58110 X	35591	-0-	-22519	-0-	70 1	30840 3	Y	4253	4249 0	55
						3 4	4678 9				
10	60047 X	32251	-0-	-27796	-0-	79 1	28004 3	Y	3768	3725 0	98
						23 4	4145 9				
11	37830 X	24983	-0-	-12847	-0-	49 1	21505 3	Y	3103	3113 0	88
						16 4	3413 9				
12	38440 X	29102	-0-	-9338	-0-	55 1	25170 3	Y	3497	3516 0	69
						30 4	3847 9				
01	33666 X	27728	-0-	-5938	-0-	53 1	23910 3	Y	3415	3436 0	48
						8 4	3757 9				
02	31494 X	26571	-0-	-4923	-0-	52 1	23041 3	Y	3152	3154 0	46
						11 4	3467 9				
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710			
09	52170 X	30259	-0-	-21911	-0-	59 1	25967 3	Y	3846	3841 0	50
						2 4	4231 9				
10	41106 X	28962	-0-	-12144	-0-	72 1	25230 3	Y	3309	3273 0	86
						20 4	3640 9				
11	34560 X	30058	-0-	-4502	-0-	61 1	27037 3	Y	2672	2682 0	76
						21 4	2939 9				
12	34534 X	26447	-0-	-8087	-0-	50 1	22868 3	Y	3184	3197 0	63
						27 4	3502 9				
01	29791 X	22327	-0-	-7464	-0-	44 1	19479 3	Y	2544	2571 0	36
						6 4	2798 9				
02	27869 X	22765	-0-	-5104	-0-	46 1	20321 3	Y	2171	2175 0	32
						10 4	2388 9				
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 275920		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 12/08/2014											
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 275946		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686			
09	SHUT IN	13844	-0-	13844	335260	166 1	9536 3	Y	3765	3773 0	62
						4142 9					
10	SHUT IN	13908	-0-	13908	349168	166 1	9485 3	Y	3869	3889 0	42
						1 4	4256 9				
11	SHUT IN	11469	-0-	11469	360637	155 1	7460 3	Y	3497	3493 0	46
						7 4	3847 9				
12	SHUT IN	11506	-0-	11506	372143	160 1	7477 3	Y	3511	3521 0	36
						7 4	3862 9				
01	0 W	10441	-0-	10441	382584	163 1	6286 3	Y	3614	3588 0	62
						17 4	3975 9				
02	0 W	8741	-0-	8741	391325	130 1	5066 3	Y	3215	3194 0	83
						8 4	3537 9				
-----											
STUMBERG RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 275977		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/20/2014											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528																			
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	275979	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8369 - 13241											
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								
09		39810 X	31629	-0-	-8181	-0-	59	1	26208	3	Y	4873	4866	0	63								
							2	4	5360	9													
10		38936 X	3349	-0-	-35587	-0-	8	1	2720	3	Y	563	611	0	15								
							2	4	619	9													
11		32970 X	16103	-0-	-16867	-0-	29	1	12936	3	Y	2844	2779	0	80								
							10	4	3128	9													
12		33573 X	15516	-0-	-18057	-0-	26	1	11993	3	Y	3166	3183	0	63								
							14	4	3483	9													
01		29140 X	24347	-0-	-4793	-0-	43	1	19325	3	Y	4521	4520	0	64								
							6	4	4973	9													
02		27260 X	25680	-0-	-1580	-0-	46	1	20188	3	Y	4942	4933	0	73								
							10	4	5436	9													
FOGMT													WELL #:		22SP	RRCID ->	275980	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6835 - 12558
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/07/2015																							
FOGMT													WELL #:		38SP	RRCID ->	275989	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6787 - 13158
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015																							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #:		60H	RRCID ->	276023	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8809 - 16201
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 10/08/2014																							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #:		59H	RRCID ->	276024	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8736 - 16043
09		23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	84	1	18622	3	Y	4686	4687	0	47								
							14	4	5155	9													
10		24118 X	21102	-0-	-3016	-0-	49	1	15576	3	Y	4977	4977	0	47								
							2	4	5475	9													
11		24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	59	1	17599	3	Y	5841	5809	0	79								
							2	4	6425	9													
12		24118 X	22011	-0-	-2107	-0-	40	1	16880	3	Y	4626	4659	0	46								
							2	4	5089	9													
01		24056 X	19998	-0-	-4058	-0-	73	1	15359	3	Y	4150	4154	0	42								
							1	4	4565	9													
02		22504 X	18628	-0-	-3876	-0-	33	1	14839	3	Y	3414	3417	0	39								
							1	4	3755	9													
FOGMT													WELL #:		21SP	RRCID ->	276036	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6772 - 12386
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/06/2015																							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528																		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		73H	RRCID ->	276037	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8923 - 18129										
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								
09		27870 X	23496	-0-	-4374	-0-	63 1	13875 3	Y	8680	8664	0		88								
							10 4	9548 9														
10		35543 X	35543	-0-	-0-	-0-	75 1	23974 3	Y	10446	10436	0		98								
							3 4	11491 9														
11		32359 X	32359	-0-	-0-	-0-	68 1	20407 3	Y	10802	10754	0		146								
							2 4	11882 9														
12		33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	53 1	22428 3	Y	9786	9834	0		98								
							3 4	10765 9														
01		31744 X	30464	-0-	-1280	-0-	92 1	19349 3	Y	10020	10016	0		102								
							1 4	11022 9														
*02		32326 X	32326	-0-	-0-	-0-	53 1	23862 3	Y	7645	7661	0		86								
							1 4	8410 9														
FOGMT													WELL #:	43SP	RRCID ->	276038	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6977 - 12721
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/18/2015																						
FOGMT													WELL #:	44SP	RRCID ->	276039	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6697 - 12686
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/19/2015																						
FOGMT													WELL #:	45SP	RRCID ->	276043	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6705 - 12685
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/16/2015																						
FOGMT													WELL #:	46SP	RRCID ->	276044	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	7094 - 12390
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/13/2015																						
LA BANDERA RANCH UNIT A													WELL #:	7H	RRCID ->	276096	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	6800 - 11636
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 03/12/2015																						
LA BANDERA RANCH UNIT A													WELL #:	8H	RRCID ->	276097	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6999 - 11787
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17166 03/12/2015																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276099		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8790 - 16297	
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
09	60990 X	20275	-0-	-40715	-0-	45 1	19712 3	Y	471	503 0	39
						518 9					
10	56327 X	28778	-0-	-27549	-0-	80 1	27600 3	Y	997	901 0	135
						1 4	1097 9				
11	44610 X	22477	-0-	-22133	-0-	69 1	21608 3	Y	726	775 0	86
						1 4	799 9				
12	46097 X	42327	-0-	-3770	-0-	145 1	41241 3	Y	852	730 0	160 1 48
						4 4	937 9				
01	43896 X	23666	-0-	-20230	-0-	119 1	22622 3	Y	837	814 0	71
						4 4	921 9				
02	26912 X	19267	-0-	-7645	-0-	75 1	18485 3	Y	641	641 0	71
						2 4	705 9				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 276101		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8883 - 16301	
09	55560 X	35359	-0-	-20201	-0-	79 1	34372 3	Y	825	842 0	69
						908 9					
10	57412 X	28736	-0-	-28676	-0-	80 1	27512 3	Y	1039	968 0	140
						1 4	1143 9				
11	54180 X	29467	-0-	-24713	-0-	91 1	28326 3	Y	954	981 0	113
						1 4	1049 9				
12	55986 X	18234	-0-	-37752	-0-	60 1	17211 3	Y	874	749 0	189 1 49
						2 4	961 9				
01	50437 X	19803	-0-	-30634	-0-	98 1	18647 3	Y	959	927 0	81
						3 4	1055 9				
02	34191 X	24784	-0-	-9407	-0-	98 1	23839 3	Y	767	763 0	85
						3 4	844 9				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8841 - 16195	
09	56850 X	31386	-0-	-25464	-0-	70 1	30483 3	Y	757	771 0	63
						833 9					
10	58559 X	31146	-0-	-27413	-0-	87 1	29879 3	Y	1072	990 0	145
						1 4	1179 9				
11	47370 X	30782	-0-	-16588	-0-	95 1	29751 3	Y	850	895 0	100
						1 4	935 9				
12	48949 X	17216	-0-	-31733	-0-	57 1	16148 3	Y	917	786 0	180 1 51
						2 4	1009 9				
01	42780 X	15686	-0-	-27094	-0-	78 1	14648 3	Y	870	847 0	74
						3 4	957 9				
02	30334 X	23263	-0-	-7071	-0-	92 1	22373 3	Y	723	717 0	80
						3 4	795 9				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 276106		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8459		PERF. 8840 - 16379	
09	55140 X	17215	-0-	-37925	-0-	39 1	16768 3	Y	371	396 0	31
						408 9					
10	51987 X	10254	-0-	-41733	-0-	27 1	9521 3	Y	642	586 0	87
						706 9					
11	39450 X	12960	-0-	-26490	-0-	40 1	12281 3	Y	581	599 0	69
						639 9					
12	40765 X	12818	-0-	-27947	-0-	42 1	12034 3	Y	674	578 0	127 1 38
						1 4	741 9				
01	37789 X	10030	-0-	-27759	-0-	49 1	9210 3	Y	699	678 0	59
						2 4	769 9				
02	16646 X	11562	-0-	-5084	-0-	45 1	10949 3	Y	515	517 0	57
						1 4	567 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	73110 X	42457	-0-	-30653	-0-	114	1	36590	3	Y	5230	5228	0	83
						5753	9							
10	41777 X	41777	-0-	-0-	-0-	119	1	35923	3	Y	5214	5213	0	84
						5735	9							
11	35200 X	35200	-0-	-0-	-0-	130	1	30400	3	Y	4245	4261	0	68
						4670	9							
12	43865 X	25378	-0-	-18487	-0-	119	1	21238	3	Y	3637	3630	0	75
						20	4	4001	9					
01	39649 X	27280	-0-	-12369	-0-	137	1	23669	3	Y	3143	3144	0	74
						17	4	3457	9					
02	37091 X	26550	-0-	-10541	-0-	143	1	22849	3	Y	3234	3217	0	91
						1	4	3557	9					
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
09	56220 X	21027	-0-	-35193	-0-	47	1	20405	3	Y	522	555	0	44
						1	4	574	9					
10	53816 X	-0-	-0-	-53816	-0-					Y	9	53	0	-0-
11	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-			-0-
12	47089 X	-0-	-0-	-47089	-0-					Y	-0-			-0-
01	46810 X	9	-0-	-46801	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	20329 X	-0-	-0-	-20329	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
09	57870 X	40174	-0-	-17696	-0-	109	1	34668	3	Y	4906	4910	0	78
						5397	9							
10	40455 X	39741	-0-	-714	-0-	114	1	34334	3	Y	4812	4812	0	78
						5293	9							
11	36060 X	32519	-0-	-3541	-0-	120	1	28117	3	Y	3893	3909	0	62
						4282	9							
12	41509 X	27095	-0-	-14414	-0-	130	1	23237	3	Y	3369	3362	0	69
						22	4	3706	9					
01	37603 X	25346	-0-	-12257	-0-	125	1	21722	3	Y	3166	3161	0	74
						16	4	3483	9					
02	35177 X	23863	-0-	-11314	-0-	128	1	20339	3	Y	3087	3074	0	87
						3396	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
09	45385 X	45385	-0-	-0-	-0-	207	1	38803	3	Y	5792	5789	0	119
						4	4	6371	9					
10	44743 X	44743	-0-	-0-	-0-	209	1	38481	3	Y	5501	5527	0	93
						2	4	6051	9					
11	50520 X	39875	-0-	-10645	-0-	199	1	33608	3	Y	5514	5465	0	142
						3	4	6065	9					
12	48701 X	42181	-0-	-6520	-0-	207	1	35840	3	Y	5573	5581	0	134
						4	4	6130	9					
01	43648 X	38382	-0-	-5266	-0-	218	1	32455	3	Y	5182	5229	0	87
						9	4	5700	9					
02	40832 X	33895	-0-	-6937	-0-	201	1	28704	3	Y	4534	4503	0	118
						3	4	4987	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	276193	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8978 - 17019	
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
09		72210 X	52431	-0-	-19779	-0-	241 1	45166 3	Y	6381	6393 0		131
							5 4	7019 9					
10		74617 X	57553	-0-	-17064	-0-	271 1	49792 3	Y	6806	6822 0		115
							3 4	7487 9					
11		59610 X	52470	-0-	-7140	-0-	266 1	45080 3	Y	6473	6421 0		167
							4 4	7120 9					
12		60760 X	51229	-0-	-9531	-0-	255 1	44245 3	Y	6113	6133 0		147
							5 4	6724 9					
01		54467 X	47147	-0-	-7320	-0-	275 1	40975 3	Y	5350	5407 0		90
							12 4	5885 9					
02		50953 X	41283	-0-	-9670	-0-	250 1	35775 3	Y	4777	4743 0		124
							3 4	5255 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		79H	RRCID ->	276212	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8721 - 14739	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 01/06/2015													
-----													
DIAMOND H STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	276213	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7983 - 12312	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014													
-----													
DIAMOND H STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	276214	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7945 - 12534	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014													
-----													
DIAMOND H STATE		WELL #:		13H	RRCID ->	276215	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8002 - 11572	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014													
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		99H	RRCID ->	276216	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8540 - 15714	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015													
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		100H	RRCID ->	276237	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8545 - 14269	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015													
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	276238	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8776 - 12615	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015													

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09		37429 X	37429	-0-	-0-	-0-	102	1	32759	3	Y	4153	4160	0	66
							4568	9							
10		35922 X	35922	-0-	-0-	-0-	104	1	31296	3	Y	4111	4111	0	66
							4522	9							
11		30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	112	1	26175	3	Y	3462	3473	0	55
							3808	9							
12		29388 X	29388	-0-	-0-	-0-	146	1	26199	3	Y	2744	2743	0	56
							25	4	3018	9					
01		38688 X	24500	-0-	-14188	-0-	121	1	20933	3	Y	3119	3102	0	73
							15	4	3431	9					
02		36192 X	21035	-0-	-15157	-0-	114	1	18117	3	Y	2548	2549	0	72
							1	4	2803	9					
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237															
09		33986 X	33986	-0-	-0-	-0-	92	1	29569	3	Y	3932	3931	0	63
							4325	9							
10		39601 X	39601	-0-	-0-	-0-	115	1	34590	3	Y	4451	4442	0	72
							4896	9							
11		31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	117	1	27278	3	Y	3716	3729	0	59
							4088	9							
12		24707 X	24707	-0-	-0-	-0-	118	1	21137	3	Y	3120	3115	0	64
							20	4	3432	9					
01		38719 X	22044	-0-	-16675	-0-	109	1	18905	3	Y	2742	2742	0	64
							14	4	3016	9					
02		36221 X	20329	-0-	-15892	-0-	110	1	17539	3	Y	2435	2431	0	68
							1	4	2679	9					
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278															
09		34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	94	1	30152	3	Y	3614	3620	0	58
							3975	9							
10		35159 X	35159	-0-	-0-	-0-	103	1	30919	3	Y	3761	3758	0	61
							4137	9							
11		31099 X	31099	-0-	-0-	-0-	118	1	27433	3	Y	3225	3234	0	52
							3548	9							
12		27687 X	27687	-0-	-0-	-0-	138	1	24702	3	Y	2566	2565	0	53
							24	4	2823	9					
01		34100 X	23006	-0-	-11094	-0-	115	1	19992	3	Y	2623	2614	0	62
							14	4	2885	9					
02		31900 X	19997	-0-	-11903	-0-	109	1	17366	3	Y	2292	2290	0	64
							1	4	2521	9					
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721															
09		52211 X	52211	-0-	-0-	-0-	136	1	46331	3	Y	5222	5180	0	13 8 171
							5744	9							
10		51646 X	51436	-0-	-210	-0-	168	1	45855	3	Y	4921	4959	0	133
							5413	9							
11		49980 X	46224	-0-	-3756	-0-	138	1	41447	3	Y	4217	4147	0	203
							4639	9							
12		51646 X	45067	-0-	-6579	-0-	139	1	40066	3	Y	4420	4418	0	3 8 202
							4862	9							
01		49352 X	43486	-0-	-5866	-0-	122	1	38582	3	Y	4347	4385	0	164
							4782	9							
02		46168 X	39275	-0-	-6893	-0-	113	1	35047	3	Y	3741	3754	0	151
							4115	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	276289	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8488 - 14634	
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
09	44943 X	44943	-0-	-0-	-0-	119 1	40330 3	Y		4085	4066 0		134
						4494 9							
10	42943 X	42943	-0-	-0-	-0-	142 1	38750 3	Y		3683	3717 0		100
						4051 9							
11	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	114 1	34322 3	Y		3341	3280 0		161
						3675 9							
12	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	119 1	34162 3	Y		3374	3381 0		154
						3711 9							
01	42780 X	35948	-0-	-6832	-0-	102 1	32194 3	Y		3320	3349 0		125
						3652 9							
02	40020 X	31877	-0-	-8143	-0-	92 1	28680 3	Y		2823	2834 0		114
						3105 9							
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	276291	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8463 - 14579	
09	50779 X	50779	-0-	-0-	-0-	133 1	45254 3	Y		4902	4881 0		161
						5392 9							
10	51646 X	46085	-0-	-5561	-0-	150 1	40916 3	Y		4563	4601 0		123
						5019 9							
11	49980 X	39095	-0-	-10885	-0-	116 1	35035 3	Y		3585	3536 0		172
						3944 9							
12	51646 X	39196	-0-	-12450	-0-	121 1	34905 3	Y		3791	3790 0		173
						4170 9							
01	49786 X	40549	-0-	-9237	-0-	115 1	36310 3	Y		3749	3781 0		141
						4124 9							
02	46574 X	37341	-0-	-9233	-0-	108 1	33711 3	Y		3202	3214 0		129
						3522 9							
-----													
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	276299	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	9051 - 13343	
09	73110 X	41849	-0-	-31261	-0-	113 1	36116 3	Y		5109	5112 0		81
						5620 9							
10	44144 X	39426	-0-	-4718	-0-	114 1	34157 3	Y		4686	4691 0		76
						5155 9							
11	36780 X	31943	-0-	-4837	-0-	119 1	27777 3	Y		3679	3696 0		59
						4047 9							
12	43245 X	27285	-0-	-15960	-0-	132 1	23610 3	Y		3200	3193 0		66
						23 4	3520 9						
01	39618 X	26027	-0-	-13591	-0-	130 1	22457 3	Y		3113	3106 0		73
						16 4	3424 9						
02	37062 X	24035	-0-	-13027	-0-	129 1	20617 3	Y		2989	2978 0		84
						1 4	3288 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	276398	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8534 - 14567	
09	47139 X	47139	-0-	-0-	-0-	124 1	42189 3	Y		4387	4366 0		144
						4826 9							
10	44753 X	44753	-0-	-0-	-0-	147 1	40076 3	Y		4118	4151 0		111
						4530 9							
11	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	120 1	36108 3	Y		3525	3467 0		169
						3878 9							
12	38123 X	38123	-0-	-0-	-0-	119 1	34148 3	Y		3505	3514 0		160
						3856 9							
01	44640 X	35883	-0-	-8757	-0-	101 1	32076 3	Y		3369	3402 0		127
						3706 9							
02	41760 X	31829	-0-	-9931	-0-	92 1	28555 3	Y		2893	2904 0		116
						3182 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		41HR	RRCID ->	276400	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8706 - 15213	
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
09		61500 X	46396	-0-	-15104	-0-	94 1	42274 3	Y	3652	3676 1		49
							11 4	4017 9					
10		62837 X	44263	-0-	-18574	-0-	91 1	40083 3	Y	3714	3693 1		70
							4 4	4085 9					
11		54960 X	39948	-0-	-15012	-0-	87 1	36450 3	Y	3098	3127 1		41
							3 4	3408 9					
12		56792 X	42125	-0-	-14667	-0-	98 1	38271 3	Y	3414	3412 1		43
							1 4	3755 9					
01		49879 X	40479	-0-	-9400	-0-	89 1	36633 3	Y	3399	3391 1		51
							18 4	3739 9					
02		44863 X	34932	-0-	-9931	-0-	91 1	31728 3	Y	2827	2813 1		65
							3 4	3110 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	276402	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8681 - 15179	
09		61890 X	44661	-0-	-17229	-0-	90 1	40334 3	Y	3843	3862 1		51
							10 4	4227 9					
10		63953 X	43051	-0-	-20902	-0-	88 1	38680 3	Y	3890	3868 1		73
							4 4	4279 9					
11		61890 X	38609	-0-	-23281	-0-	83 1	34790 3	Y	3394	3422 1		45
							3 4	3733 9					
12		58807 X	41684	-0-	-17123	-0-	95 1	37531 3	Y	3688	3686 1		47
							1 4	4057 9					
01		45663 X	40513	-0-	-5150	-0-	88 1	36285 3	Y	3747	3738 1		56
							18 4	4122 9					
02		42717 X	35421	-0-	-7296	-0-	91 1	31830 3	Y	3179	3161 1		74
							3 4	3497 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		46HR	RRCID ->	276403	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8858 - 15235	
09		61050 X	51802	-0-	-9248	-0-	105 1	47233 3	Y	4047	4067 1		54
							12 4	4452 9					
10		62775 X	50675	-0-	-12100	-0-	105 1	45890 3	Y	4250	4224 1		80
							5 4	4675 9					
11		54030 X	44673	-0-	-9357	-0-	96 1	40549 3	Y	3658	3689 1		49
							4 4	4024 9					
12		55831 X	46224	-0-	-9607	-0-	107 1	41896 3	Y	3835	3836 1		48
							2 4	4219 9					
01		51677 X	43060	-0-	-8617	-0-	94 1	38810 3	Y	3761	3753 1		56
							19 4	4137 9					
02		48343 X	38679	-0-	-9664	-0-	100 1	34980 3	Y	3269	3249 1		76
							3 4	3596 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		42HR	RRCID ->	276404	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8588 - 15124	
09		66420 X	49807	-0-	-16613	-0-	100 1	44750 3	Y	4496	4526 1		60
							11 4	4946 9					
10		67766 X	49861	-0-	-17905	-0-	102 1	44851 3	Y	4457	4433 1		84
							5 4	4903 9					
11		65430 X	45482	-0-	-19948	-0-	98 1	41031 3	Y	3954	3985 1		53
							4 4	4349 9					
12		67611 X	43737	-0-	-23874	-0-	100 1	39134 3	Y	4092	4093 1		52
							2 4	4501 9					
01		51801 X	48101	-0-	-3700	-0-	105 1	43460 3	Y	4104	4095 1		61
							22 4	4514 9					
02		48140 X	40865	-0-	-7275	-0-	105 1	36918 3	Y	3490	3470 1		81
							3 4	3839 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	276405	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8920 - 15423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		65940 X	50499	-0-	-15441	-0-	103 1	46081 3	Y	3913	3936 1	52
							11 4	4304 9				
10		67797 X	46757	-0-	-21040	-0-	96 1	42223 3	Y	4030	4006 1	76
							5 4	4433 9				
11		55080 X	44586	-0-	-10494	-0-	97 1	40741 3	Y	3404	3435 1	45
							4 4	3744 9				
12		56854 X	46733	-0-	-10121	-0-	109 1	42607 3	Y	3651	3650 1	46
							1 4	4016 9				
01		51026 X	34527	-0-	-16499	-0-	76 1	31082 3	Y	3048	3046 1	3 8 45
							16 4	3353 9				
02		47734 X	35536	-0-	-12198	-0-	92 1	32253 3	Y	2898	2876 1	67
							3 4	3188 9				
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	276411	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8461 - 15056
09		73230 X	49536	-0-	-23694	-0-	98 1	44181 3	Y	4769	4794 1	64
							11 4	5246 9				
10		75485 X	52785	-0-	-22700	-0-	108 1	47137 3	Y	5032	5001 1	95
							5 4	5535 9				
11		61410 X	51312	-0-	-10098	-0-	110 1	46476 3	Y	4292	4330 1	57
							5 4	4721 9				
12		62372 X	48623	-0-	-13749	-0-	111 1	43571 3	Y	4490	4490 1	57
							2 4	4939 9				
01		55769 X	50449	-0-	-5320	-0-	110 1	45275 3	Y	4584	4573 1	68
							22 4	5042 9				
02		49590 X	45353	-0-	-4237	-0-	116 1	40805 3	Y	4025	4000 1	93
							4 4	4428 9				
-----												
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	276412	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8462 - 13238
09		40573 X	40573	-0-	-0-	-0-	111 1	35461 3	Y	4546	4546 0	72
							5001 9					
10		44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	130 1	39075 3	Y	4513	4510 0	2 8 73
							4964 9					
11		37861 X	37861	-0-	-0-	-0-	143 1	33273 3	Y	4041	4049 0	65
							4445 9					
12		33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	166 1	29679 3	Y	3334	3331 0	68
							28 4	3667 9				
01		42160 X	27280	-0-	-14880	-0-	134 1	23212 3	Y	3561	3545 0	84
							17 4	3917 9				
02		39440 X	24132	-0-	-15308	-0-	132 1	20977 3	Y	2747	2754 0	77
							1 4	3022 9				
-----												
FOGMT		WELL #:		47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6979 - 11292
09		91298 X	481	-0-	-90817	-0-	7 1	474 3	Y	-0-		-0-
							122 1	8945 3	Y	1283	1262 0	21
10		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	1411 9					
							139 1	10600 3	Y	3019	2976 0	64
							2 4	3321 9				
12		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	150 1	10963 3	Y	1876	1913 0	27
							8 4	2064 9				
01		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	133 1	9592 3	Y	1743	1726 0	44
							7 4	1917 9				
02		12673 X	10903	-0-	-1770	-0-	147 1	9302 3	Y	1314	1335 0	23
							9 4	1445 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	276432	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8668 - 12991
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	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015												
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 276434 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276												
09	48542	X	48542	-0-	-0-	-0-	78 1	37825 3	Y	9672	9635 1	72
							10639 9					
10	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	86 1	33009 3	Y	9065	9066 0	71
							9972 9					
11	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	103 1	28151 3	Y	7352	7335 0	11 8 77
							8087 9					
12	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	106 1	25828 3	Y	6689	6670 0	55 8 41
							1 4	7358 9				
01	41943	X	35162	-0-	-6781	-0-	95 1	27364 3	Y	7001	6982 0	60
							2 4	7701 9				
02	39237	X	33390	-0-	-5847	-0-	86 1	26586 3	Y	6107	6088 0	26 8 53
							6718 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 276436 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 276437 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 12984												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/27/2015												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 276461 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 11/25/2014												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035												
09	SHUT IN		21513	-0-	21513	298579	66 1	14698 3	Y	6125	6133 0	62
							11 4	6738 9				
10	SHUT IN		21560	-0-	21560	320139	50 1	15945 3	Y	5057	5072 0	47
							2 4	5563 9				
11	SHUT IN		22618	-0-	22618	342757	59 1	17721 3	Y	4396	4384 0	59
							2 4	4836 9				
12	SHUT IN		20009	-0-	20009	362766	36 1	15443 3	Y	4116	4134 0	41
							2 4	4528 9				
01	0 W		20525	-0-	20525	383291	78 1	16375 3	Y	3701	3704 0	38
							1 4	4071 9				
02	0 W		19842	-0-	19842	403133	35 1	15707 3	Y	3726	3722 0	42
							1 4	4099 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BEINHORN RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	276603	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8737 - 12226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	46800 X	29776	-0-	-17024	-0-	135	1	25201	3	Y	4034	4025	0		83
						3	4	4437	9						
10	48360 X	31181	-0-	-17179	-0-	144	1	26530	3	Y	4095	4109	0		69
						2	4	4505	9						
11	33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	173	1	29188	3	Y	3960	3927	0		102
						3	4	4356	9						
12	37479 X	37479	-0-	-0-	-0-	185	1	32198	3	Y	4629	4620	0		111
						4	4	5092	9						
01	33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	194	1	28912	3	Y	3998	4042	0		67
						8	4	4398	9						
*02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	161	1	23007	3	Y	3312	3293	0		86
						2	4	3643	9						
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	276633	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8787 - 12913			
09	35278 X	35278	-0-	-0-	-0-	96	1	30717	3	Y	4059	4060	0		65
						4465	9								
10	38777 X	38777	-0-	-0-	-0-	113	1	34064	3	Y	4182	4179	0		68
						4600	9								
11	42235 X	42235	-0-	-0-	-0-	162	1	37817	3	Y	3869	3875	0		62
						4256	9								
12	32333 X	31376	-0-	-957	-0-	150	1	26868	3	Y	3938	3919	0		81
						26	4	4332	9						
01	38440 X	25760	-0-	-12680	-0-	127	1	22056	3	Y	3237	3242	0		76
						16	4	3561	9						
02	35960 X	22460	-0-	-13500	-0-	121	1	19384	3	Y	2685	2686	0		75
						1	4	2954	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		86H	RRCID ->	276635	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8586 - 14538			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		80H	RRCID ->	276651	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8694 - 14866			
09	23070 X	22295	-0-	-775	-0-	79	1	17386	3	Y	4379	4386	0		44
						13	4	4817	9						
10	23839 X	17715	-0-	-6124	-0-	46	1	14794	3	Y	2612	2632	0		24
						2	4	2873	9						
11	23070 X	15501	-0-	-7569	-0-	46	1	13720	3	Y	1576	1579	0		21
						1	4	1734	9						
12	23839 X	18518	-0-	-5321	-0-	37	1	15888	3	Y	2355	2352	0		24
						2	4	2591	9						
01	23808 X	16120	-0-	-7688	-0-	64	1	13481	3	Y	2340	2340	0		24
						1	4	2574	9						
02	21547 X	16787	-0-	-4760	-0-	32	1	14650	3	Y	1913	1915	0		22
						1	4	2104	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		81H	RRCID ->	276654	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8767 - 15057	
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
09		23790 X	19412	-0-	-4378	-0-	62 1	13638 3	Y	5184	5189 0		52
							10 4	5702 9					
10		24583 X	12566	-0-	-12017	-0-	29 1	9115 3	Y	3110	3133 0		29
							1 4	3421 9					
11		20640 X	9020	-0-	-11620	-0-	18 1	5500 3	Y	3184	3170 0		43
							3502 9						
12		21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	42 1	17788 3	Y	3750	3755 0		38
							2 4	4125 9					
01		21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	88 1	18441 3	Y	2853	2824 0	38 8	29
							1 4	3138 9					
02		18763 X	18649	-0-	-114	-0-	35 1	15801 3	Y	2557	2557 0		29
							2813 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	276655	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8616 - 13666	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015													
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		98H	RRCID ->	276656	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8560 - 12973	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015													
-----													
FOGMT		WELL #:		39SP	RRCID ->	276659	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6695 - 13148	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015													
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		83H	RRCID ->	276668	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8747 - 14916	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015													
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	276676	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6916 - 11737	
09		18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	309 1	15108 3	Y	3143	3134 0		81
							3457 9						
10		18910 X	15256	-0-	-3654	-0-	72 1	12606 3	Y	2344	2342 0		83
							2578 9						
11		18300 X	17503	-0-	-797	-0-	67 1	14570 3	Y	2605	2612 0		76
							2866 9						
12		18910 X	8325	-0-	-10585	-0-	39 1	6864 3	Y	1282	1305 0		53
							12 4	1410 9					
01		17949 X	13144	-0-	-4805	-0-	38 1	9221 3	Y	3527	3428 0		152
							5 4	3880 9					
02		16791 X	10785	-0-	-6006	-0-	60 1	8999 3	Y	1568	1633 0		87
							1 4	1725 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 276683		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 7249 - 12146	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	320 1	15650 3	Y	3295	3280 0	85
						3625 9					
10	16430 X	15352	-0-	-1078	-0-	72 1	12478 3	Y	2547	2542 0	90
						2802 9					
11	15900 X	11691	-0-	-4209	-0-	46 1	9910 3	Y	1577	1621 0	46
						1735 9					
12	16430 X	4158	-0-	-12272	-0-	19 1	3337 3	Y	724	740 0	30
						6 4	796 9				
01	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	76 1	18744 3	Y	1654	1613 0	71
						10 4	1819 9				
02	17313 X	13456	-0-	-3857	-0-	80 1	12095 3	Y	1164	1170 0	65
						1 4	1280 9				
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 276689		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8766 - 15268	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/06/2015											
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 83H		RRCID -> 276708		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7939 - 13023	
09	46110 X	20249	-0-	-25861	-0-	255 1	15909 3	Y	3714	3694 1	129
						4085 9					
10	47647 X	19580	-0-	-28067	-0-	291 1	15464 3	Y	3477	3468 1	138
						3825 9					
11	24630 X	18298	-0-	-6332	-0-	210 1	14608 3	Y	3164	3191 1	111
						3480 9					
12	24335 X	19100	-0-	-5235	-0-	220 1	14672 3	Y	3820	3757 1	174
						6 4	4202 9				
01	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	239 1	16609 3	Y	3028	3099 1	103
						3 4	3331 9				
02	16617 X	15908	-0-	-709	-0-	233 1	12925 3	Y	2499	2506 1	96
						1 4	2749 9				
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 63H		RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7845 - 13834	
09	49028 X	49028	-0-	-0-	-0-	80 1	39001 3	Y	9043	8989 0	25 8 68
						9947 9					
10	50282 X	45605	-0-	-4677	-0-	87 1	33316 3	Y	11093	11074 0	87
						12202 9					
11	46380 X	35688	-0-	-10692	-0-	102 1	27983 3	Y	6912	6926 0	73
						7603 9					
12	50282 X	34632	-0-	-15650	-0-	112 1	27247 3	Y	6611	6589 0	55 8 40
						1 4	7272 9				
01	44981 X	34427	-0-	-10554	-0-	96 1	27503 3	Y	6205	6191 0	54
						2 4	6826 9				
02	42079 X	29770	-0-	-12309	-0-	78 1	24313 3	Y	4890	4901 0	43
						5379 9					
-----											
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 276766		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7068 - 11808	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18389 03/15/2015											

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		91H	RRCID -> 276777			COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666		
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
09		40292 X	27772	-0-	-12520	-0-	53 1	22760 3	Y	4508	4375 0	161 1		85
							4959 9				25 8			
10		23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	58 1	15083 3	Y	7218	7169 0			134
							7940 9							
11		27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	95 1	20334 3	Y	6544	6563 0			115
							7198 9							
12		29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	89 1	20718 3	Y	7634	7622 0			127
							8397 9							
01		30451 X	30451	-0-	-0-	-0-	80 1	21738 3	Y	7848	7807 0			168
							8633 9							
*02		29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	83 1	23031 3	Y	5722	5737 0			153
							6294 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		90H	RRCID -> 276793			COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058		
09		42692 X	27770	-0-	-14922	-0-	48 1	20636 3	Y	6442	6241 0	161 1		121
							7086 9				47 8			
10		26427 X	26427	-0-	-0-	-0-	69 1	18104 3	Y	7504	7481 0	4 8		140
							8254 9							
11		30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	107 1	22778 3	Y	7305	7305 0	12 8		128
							8036 9							
12		45284 X	45284	-0-	-0-	-0-	142 1	33214 3	Y	10844	10750 0	42 8		180
							11928 9							
01		40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	111 1	30041 3	Y	9023	8938 0	73 8		192
							9925 9							
*02		33598 X	33598	-0-	-0-	-0-	97 1	26734 3	Y	6152	6179 0			165
							6767 9							
-----														
FOGMT			WELL #:		42SP	RRCID -> 276799			COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844		
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015														
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		9H	RRCID -> 276800			COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626		
09		15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	236 1	11568 3	Y	3586	3570 0			92
							3945 9							
10		16027 X	15739	-0-	-288	-0-	68 1	11755 3	Y	3560	3526 0			126
							3916 9							
11		15510 X	15330	-0-	-180	-0-	53 1	11452 3	Y	3477	3502 0			101
							3825 9							
12		17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	81 1	14063 3	Y	2703	2693 0			111
							25 4	2973 9						
01		18538 X	3263	-0-	-15275	-0-	9 1	2279 3	Y	885	958 0			38
							1 4	974 9						
02		15225 X	13457	-0-	-1768	-0-	76 1	11452 3	Y	1753	1693 0			98
							1 4	1928 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 276801			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925		
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18389 03/18/2015														

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
M O	ALLOW 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
-----														
09	111693 X	15264	-0-	-96429	-0-	244	1	11912	3	Y	2825	2825	0	73
						3108	9							
10	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	76	1	13146	3	Y	2233	2227	0	79
						2456	9							
11	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	90	1	19585	3	Y	2177	2193	0	63
						2395	9							
12	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	101	1	17677	3	Y	2790	2738	0	115
						31	4	3069	9					
01	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	56	1	13602	3	Y	2566	2570	0	111
						8	4	2823	9					
02	14964 X	7971	-0-	-6993	-0-	41	1	6136	3	Y	1630	1650	0	91
						1	4	1793	9					
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
09	115168 X	16308	-0-	-98860	-0-	280	1	13688	3	Y	2127	2123	0	55
						2340	9							
10	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	51	1	8957	3	Y	1833	1823	0	65
						2016	9							
11	10140 X	805	-0-	-9335	-0-	2	1	392	3	Y	374	428	0	11
						411	9							
12	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	61	1	10645	3	Y	2308	2224	0	95
						19	4	2539	9					
01	10478 X	9759	-0-	-719	-0-	35	1	8406	3	Y	1194	1237	0	52
						5	4	1313	9					
*02	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	66	1	10081	3	Y	1317	1296	0	73
						1	4	1449	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 276863 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252														
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015														
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 276865 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8533 - 14100														
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015														
-----														
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
09	22079 X	22079	-0-	-0-	-0-	234	1	16128	3	Y	5196	5161	0	124
						1	4	5716	9					
10	22754 X	21279	-0-	-1475	-0-	222	1	16193	3	Y	4421	4473	0	72
						1	4	4863	9					
11	22020 X	17309	-0-	-4711	-0-	172	1	13159	3	Y	3614	3610	0	76
						3	4	3975	9					
12	26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	269	1	19669	3	Y	6059	6048	0	87
						14	4	6665	9					
01	26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	262	1	18850	3	Y	6398	6323	0	162
						14	4	7038	9					
02	21344 X	19337	-0-	-2007	-0-	252	1	15982	3	Y	2807	2919	0	50
						15	4	3088	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		84H	RRCID ->	276911	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8614 - 14656
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	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015												

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	276913	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8476 - 14963
09	172312	X	23624	-0-	-148688	-0-	62	1	17803	3	Y	5235 5231 0 28
							5759	9				
10	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	81	1	19505	3	Y	5432 5433 0 27
							5975	9				
11	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	83	1	18300	3	Y	5153 5149 0 31
							5668	9				
12	27010	X	27010	-0-	-0-	-0-	97	1	20772	3	Y	4917 4908 0 23 1 17
							732	4	5409	9		
01	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	99	1	20316	3	Y	4163 4161 0 19
							610	4	4579	9		
*02	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	66	1	20242	3	Y	3755 3743 0 31
							840	4	4131	9		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	276918	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8361 - 15741
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/28/2015												

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	276919	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	8353 - 16368
09	175142	X	26659	-0-	-148483	-0-	68	1	19520	3	Y	6428 6424 0 34
							7071	9				
10	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	87	1	21022	3	Y	6806 6806 0 34
							7487	9				
11	27010	X	27010	-0-	-0-	-0-	90	1	19659	3	Y	6601 6596 0 39
							7261	9				
12	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	99	1	21328	3	Y	6373 6360 0 30 1 22
							752	4	7010	9		
01	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	97	1	19857	3	Y	5963 5958 0 27
							596	4	6559	9		
*02	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	64	1	19832	3	Y	5112 5097 0 42
							823	4	5623	9		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		108H	RRCID ->	276920	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8384 - 16883
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/24/2015												



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 82H		RRCID -> 276924		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221			
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
09	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	266 1	16588 3	Y	3537	3522 1	123
						3891 9					
10	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	295 1	15618 3	Y	3305	3297 1	131
						3636 9					
11	23070 X	17716	-0-	-5354	-0-	205 1	14241 3	Y	2973	3000 1	104
						3270 9					
12	23839 X	17768	-0-	-6071	-0-	211 1	14075 3	Y	3160	3120 1	144
						6 4	3476 9				
01	19065 X	10365	-0-	-8700	-0-	94 1	6467 3	Y	3457	3483 1	118
						1 4	3803 9				
02	17835 X	12416	-0-	-5419	-0-	165 1	9145 3	Y	2824	2834 1	108
						3106 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 92H		RRCID -> 276938		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8566 - 13973		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 93H		RRCID -> 276954		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8554 - 14027		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 276956		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8620 - 14571		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015										

DIAMOND H RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 276957		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015										

DIAMOND H RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 276960		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8039 - 12481		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015										

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		93H	RRCID ->	276961	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7914 - 13998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		SHUT IN	30645	-0-	30645	51414	41 1	17512 3	Y	11902	11590 0	418 1	225	
							13092 9				25 8			
10		SHUT IN	29305	-0-	29305	80719	72 1	19027 3	Y	9278	9330 0		173	
							10206 9							
11	119239	X	38520	-0-	-80719	-0-	131 1	27970 3	Y	9472	9479 0		166	
							10419 9							
12	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	143 1	33273 3	Y	9629	9635 0		160	
							10592 9							
01	39452	X	39452	-0-	-0-	-0-	115 1	30918 3	Y	7654	7650 0		164	
							8419 9							
*02	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	96 1	26446 3	Y	4863	4897 0		130	
							5349 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		103H	RRCID ->	277020	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8634 - 14834	
09	149115	X	22275	-0-	-126840	-0-	58 1	16694 3	Y	5021	5020 0		27	
							5523 9							
10	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	70 1	16787 3	Y	5601	5600 0		28	
							6161 9							
11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	80 1	17491 3	Y	4665	4665 0		28	
							5132 9							
12	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	87 1	18688 3	Y	5162	5150 0	21 1	18	
							659 4	5678 9			1 8			
01	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	84 1	17188 3	Y	4592	4589 0		21	
							515 4	5051 9						
*02	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	66 1	20186 3	Y	4260	4246 0		35	
							837 4	4686 9						
-----														
DIAMOND H RANCH			WELL #:		22H	RRCID ->	277021	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8123 - 12984	
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015														
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		92H	RRCID ->	277026	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 14280	
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18629 08/16/2015														
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		114H	RRCID ->	277079	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8498 - 16061	
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/19/2015														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 115H		RRCID -> 277080		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580					
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
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/26/2015													

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628					
09	158053 X	22194	-0-	-135859	-0-	50 1	14237 3	Y	7188	7186	0		38
						7907 9							
10	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	79 1	18981 3	Y	7655	7655	0		38
						8421 9							
11	27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	84 1	18511 3	Y	8122	8112	0		48
						8934 9							
12	25000 X	25000	-0-	-0-	-0-	71 1	15347 3	Y	8219	8202	0	37 1	28
						541 4	9041 9						
01	27466 X	22525	-0-	-4941	-0-	73 1	14790 3	Y	6563	6561	0		30
						443 4	7219 9						
*02	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	77 1	23807 3	Y	6230	6209	0		51
						988 4	6853 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 277082		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355					
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/24/2015													

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173					
09	47212 X	47212	-0-	-0-	-0-	125 1	36627 3	Y	9495	9470	0		77
						15 4	10445 9						
10	52517 X	52517	-0-	-0-	-0-	144 1	39573 3	Y	11631	11626	0		82
						6 4	12794 9						
11	44576 X	44576	-0-	-0-	-0-	172 1	34164 3	Y	9298	9267	0		113
						12 4	10228 9						
12	45966 X	45966	-0-	-0-	-0-	170 1	34944 3	Y	9863	9907	0		69
						3 4	10849 9						
01	43927 X	42701	-0-	-1226	-0-	176 1	33107 3	Y	8562	8560	0		71
						9418 9							
02	41093 X	39818	-0-	-1275	-0-	149 1	31109 3	Y	7781	7781	0		71
						1 4	8559 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072					
09	54576 X	54576	-0-	-0-	-0-	142 1	41636 3	Y	11619	11584	0		94
						17 4	12781 9						
10	56956 X	56956	-0-	-0-	-0-	154 1	42391 3	Y	13095	13097	0		92
						6 4	14405 9						
11	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	172 1	33987 3	Y	10876	10836	0		132
						12 4	11964 9						
12	51193 X	51193	-0-	-0-	-0-	189 1	38877 3	Y	11022	11077	0		77
						3 4	12124 9						
01	54901 X	50792	-0-	-4109	-0-	206 1	38714 3	Y	10793	10781	0		89
						11872 9							
02	51359 X	38946	-0-	-12413	-0-	143 1	29972 3	Y	8027	8043	0		73
						1 4	8830 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
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
-----														
09		198505 X	27806	-0-	-170699	-0-	47 1	22825 3	Y	4485	4482 0			34
							4934 9							
10		46035 X	30421	-0-	-15614	-0-	68 1	26185 3	Y	3789	3793 0			30
							4168 9							
11		44550 X	25648	-0-	-18902	-0-	81 1	22054 3	Y	3194	3190 0			34
							3513 9							
12		36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	128 1	31324 3	Y	4480	4487 0			27
							2 4	4928 9						
01		32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	95 1	27235 3	Y	4409	4398 0			38
							2 4	4850 9						
*02		32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	92 1	28723 3	Y	3395	3403 0			30
							3735 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
09		209632 X	31092	-0-	-178540	-0-	53 1	25560 3	Y	4981	4977 0			37
							5479 9							
10		41881 X	30271	-0-	-11610	-0-	66 1	25209 3	Y	4542	4543 0			36
							4996 9							
11		40530 X	25615	-0-	-14915	-0-	78 1	21393 3	Y	3767	3763 0			40
							4144 9							
12		39026 X	39026	-0-	-0-	-0-	137 1	33397 3	Y	4991	5000 0			31
							2 4	5490 9						
01		32371 X	32371	-0-	-0-	-0-	91 1	26171 3	Y	5552	5535 0			48
							2 4	6107 9						
*02		29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	81 1	25222 3	Y	4097	4109 0			36
							4507 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
09		31360 X	24516	-0-	-6844	-0-	43 1	18486 3	Y	5443	5311 0	180 1		103
							5987 9							
10		24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	70 1	18347 3	Y	5805	5800 0			108
							6386 9							
11		19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	64 1	13760 3	Y	5032	5052 0			88
							5535 9							
12		25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	77 1	17868 3	Y	6604	6582 0			110
							7264 9							
01		33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	102 1	27524 3	Y	5167	5166 0			111
							5684 9							
*02		27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	87 1	24142 3	Y	3057	3086 0			82
							3363 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
09		54073 X	37749	-0-	-16324	-0-	58 1	25082 3	Y	11463	11186 0	432 1		217
							12609 9							
10		47426 X	47426	-0-	-0-	-0-	143 1	37552 3	Y	8846	8898 0			165
							9731 9							
11		31307 X	31307	-0-	-0-	-0-	110 1	23442 3	Y	7050	7092 0			123
							7755 9							
12		52897 X	52897	-0-	-0-	-0-	183 1	42711 3	Y	9094	9066 0			151
							10003 9							
01		47430 X	42021	-0-	-5409	-0-	118 1	31953 3	Y	9045	9002 0			194
							9950 9							
02		44370 X	36370	-0-	-8000	-0-	107 1	29579 3	Y	6076	6082 0	26 8		162
							6684 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 67H		RRCID -> 277148		COMPL. DATE 04/22/2015				TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683			
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		
09	28924 X	28924	-0-	-0-	-0-	46 1 6464 9	22414 3	Y	5876	5844 0	25 8	44	
10	27373 X	25190	-0-	-2183	-0-	51 1 5492 9	19647 3	Y	4993	4998 0			39
11	26490 X	18138	-0-	-8352	-0-	50 1 4397 9	13691 3	Y	3997	3994 0			42
12	27373 X	25955	-0-	-1418	-0-	83 1 1 4	20334 3 5537 9	Y	5034	5045 0			31
01	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	94 1 2 4	27027 3 6192 9	Y	5629	5611 0			49
*02	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	91 1 5547 9	28167 3	Y	5043	5048 0			44
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091			
09	51883 X	51883	-0-	-0-	-0-	131 1 16 4	38546 3 13190 9	Y	11991	11978 0			97
10	55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	152 1 6 4	41771 3 13477 9	Y	12252	12263 0			86
11	46665 X	46665	-0-	-0-	-0-	179 1 13 4	35451 3 11022 9	Y	10020	9984 0			122
12	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	173 1 3 4	35479 3 11136 9	Y	10124	10176 0			70
01	48050 X	43384	-0-	-4666	-0-	174 1 10597 9	32613 3	Y	9634	9624 0			80
02	44950 X	37925	-0-	-7025	-0-	142 1 1 4	29612 3 8170 9	Y	7427	7440 0			67
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102			
09	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	118 1 14 4	34437 3 12455 9	Y	11323	11321 0			92
10	45926 X	45926	-0-	-0-	-0-	124 1 5 4	33928 3 11869 9	Y	10790	10806 0			76
11	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	148 1 11 4	29274 3 10409 9	Y	9463	9424 0			115
12	38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	140 1 3 4	28736 3 9546 9	Y	8678	8733 0			60
01	40765 X	34338	-0-	-6427	-0-	135 1 8778 9	25425 3	Y	7980	7974 0			66
02	38135 X	30720	-0-	-7415	-0-	112 1 1 4	23476 3 7131 9	Y	6483	6490 0			59
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207			
09	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-	117 1 14 4	34139 3 11333 9	Y	10303	10279 0	25 8	84	
10	42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	115 1 4 4	31483 3 11122 9	Y	10111	10124 0			71
11	41878 X	41878	-0-	-0-	-0-	163 1 12 4	32338 3 9365 9	Y	8514	8481 0			104
12	42427 X	42427	-0-	-0-	-0-	157 1 3 4	32261 3 10006 9	Y	9096	9137 0			63
01	41726 X	37866	-0-	-3860	-0-	153 1 9063 9	28650 3	Y	8239	8234 0			68
02	39034 X	36147	-0-	-2887	-0-	138 1 1 4	28900 3 7108 9	Y	6462	6471 0			59

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		95H	RRCID ->	277161	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7767 - 14198	
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
-----														
09		SHUT IN	37901	-0-	37901	64669	51 1	21962	3	Y	14444	14095	0	274
							15888 9							
10		SHUT IN	35001	-0-	35001	99670	84 1	22081	3	Y	11669	11726	0	217
							12836 9							
11	141859	X	42189	-0-	-99670	-0-	147 1	31308	3	Y	9758	9804	0	171
							10734 9							
12	43254	X	43254	-0-	-0-	-0-	138 1	32180	3	Y	9942	9947	0	166
							10936 9							
01	42721	X	42721	-0-	-0-	-0-	131 1	35387	3	Y	6548	6574	0	140
							7203 9							
*02	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	109 1	29961	3	Y	4094	4124	0	110
							4503 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		99H	RRCID ->	277171	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7768 - 14218	
09	67452	X	49484	-0-	-17968	-0-	86 1	37112	3	Y	11169	10899	0	212
							12286 9							
10	46566	X	46566	-0-	-0-	-0-	127 1	33259	3	Y	11982	11971	0	223
							13180 9							
11	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	92 1	19589	3	Y	8603	8675	0	151
							9463 9							
12	35897	X	35897	-0-	-0-	-0-	116 1	26984	3	Y	7997	8015	0	133
							8797 9							
01	51119	X	33523	-0-	-17596	-0-	95 1	25544	3	Y	7167	7146	0	154
							7884 9							
02	47821	X	27721	-0-	-20100	-0-	80 1	21967	3	Y	5158	5174	0	138
							5674 9							
-----														
DIAMOND H RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	277197	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8135 - 13386	
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015														
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	277199	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	N/A	
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-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		6H	RRCID ->	277200	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6960 - 11745	
09	13650	X	7922	-0-	-5728	-0-	111 1	5450	3	Y	2146	2146	0	55
							2361 9							
10	14105	X	8646	-0-	-5459	-0-	37 1	6515	3	Y	1904	1892	0	67
							2094 9							
11	13650	X	12987	-0-	-663	-0-	48 1	10466	3	Y	2248	2250	0	65
							2473 9							
12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	77 1	13432	3	Y	2884	2830	0	119
							24 4							
01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	53 1	13026	3	Y	2442	2456	0	105
							7 4							
*02	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	93 1	14033	3	Y	1640	1648	0	91
							1 4						6 8	
							1804 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DIAMOND H RANCH		WELL #: 23H		RRCID ->	277221	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8129 - 13003			
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
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 116H		RRCID ->	277258	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8436 - 14880			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	5148	-0-	5148	5148	8	1	2301	3	Y	2581	2422	1	159
05	SHUT IN	32045	-0-	32045	37193	2839	9	52	1	Y	7951	8006	1	104
06	SHUT IN	18836	-0-	18836	56029	8746	9	47	1	Y	7079	7132	1	51
07	SHUT IN	17709	-0-	17709	73738	394	4	44	1	Y	4843	4873	1	21
08	SHUT IN	25975	-0-	25975	99713	399	4	63	1	Y	6642	6629	1	29
09	SHUT IN	24214	-0-	24214	123927	625	4	57	1	Y	6662	6655	1	36
10	SHUT IN	21857	-0-	21857	145784	568	4	55	1	Y	7112	7113	1	35
11	SHUT IN	23377	-0-	23377	169161	584	4	71	1	Y	6421	6418	1	38
12	SHUT IN	25916	-0-	25916	195077	658	4	81	1	Y	6487	6503	1	22
01	0 W	21059	-0-	21059	216136	1235	4	69	1	Y	5962	5957	1	27
02	0 W	41616	-0-	41616	257752	420	4	109	1	Y	5885	5864	0	48
1396 4 6474 9														

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 68H		RRCID ->	277259	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7987 - 14456			
09	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	45	1	22009	3	Y	4789	4746	0	36
10	27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	5268	9	59	1	Y	4619	4619	0	36
11	25320 X	24958	-0-	-362	-0-	5081	9	75	1	Y	4121	4114	0	43
12	27288 X	27288	-0-	-0-	-0-	4533	9	90	1	Y	4662	4676	0	29
01	36967 X	36967	-0-	-0-	-0-	2	4	109	1	Y	5125	5110	0	44
*02	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	88	1	2	4	Y	4547	4551	0	40
5002 9														

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 121H		RRCID ->	277261	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7926 - 13613			
09	50627 X	50627	-0-	-0-	-0-	134	1	39025	3	Y	10411	10386	0	84
10	51120 X	51120	-0-	-0-	-0-	16	4	143	1	Y	10757	10765	0	76
11	42281 X	42281	-0-	-0-	-0-	5	4	164	1	Y	8619	8590	0	105
12	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	12	4	173	1	Y	9657	9695	0	67
01	46748 X	40798	-0-	-5950	-0-	3	4	168	1	Y	8268	8267	0	68
02	43732 X	36419	-0-	-7313	-0-	1	4	137	1	Y	6971	6976	0	63
1 4 7668 9														



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 70H		RRCID -> 277262		COMPL. DATE 04/22/2015				TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	27450 X	24865	-0-	-2585	-0-	40	1	19318	3	Y	5006	4971	0	25 8 37
						5507	9							
10	28365 X	20217	-0-	-8148	-0-	42	1	16030	3	Y	3768	3775	0	30
						4145	9							
11	27450 X	15999	-0-	-11451	-0-	47	1	12846	3	Y	2824	2824	0	30
						3106	9							
12	28365 X	22198	-0-	-6167	-0-	74	1	18123	3	Y	3636	3644	0	22
						1	4	4000	9					
01	36274 X	36274	-0-	-0-	-0-	110	1	31365	3	Y	4362	4346	0	38
						1	4	4798	9					
*02	33240 X	33240	-0-	-0-	-0-	88	1	27247	3	Y	5368	5359	0	47
						5905	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 100H		RRCID -> 277263		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152			
09	SHUT IN	33636	-0-	33636	37155	57	1	24652	3	Y	8115	7919	0	123 1 154
						8927	9							
10	SHUT IN	23604	-0-	23604	60759	58	1	15270	3	Y	7524	7538	0	140
						8276	9							
11	91358 X	30599	-0-	-60759	-0-	115	1	24603	3	Y	5346	5392	0	94
						5881	9							
12	46996 X	46996	-0-	-0-	-0-	164	1	38344	3	Y	7716	7682	0	128
						8488	9							
01	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	107	1	28991	3	Y	4868	4892	0	104
						5355	9							
*02	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	98	1	27096	3	Y	3364	3378	0	90
						3700	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 101H		RRCID -> 277271		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363			
09	46394 X	30863	-0-	-15531	-0-	42	1	18006	3	Y	11650	11345	0	425 1 220
						12815	9					25	8	
10	29592 X	29592	-0-	-0-	-0-	75	1	19829	3	Y	8807	8863	0	164
						9688	9							
11	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	76	1	16269	3	Y	7552	7584	0	132
						8307	9							
12	44531 X	44531	-0-	-0-	-0-	139	1	32503	3	Y	10808	10760	0	180
						11889	9							
01	44319 X	44319	-0-	-0-	-0-	125	1	33891	3	Y	9366	9345	0	201
						10303	9							
*02	39965 X	39965	-0-	-0-	-0-	115	1	31812	3	Y	7307	7287	0	26 8 195
						8038	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 71H		RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015				TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381			
09	28980 X	28810	-0-	-170	-0-	48	1	23275	3	Y	4988	4982	0	37
						5487	9							
10	29946 X	29446	-0-	-500	-0-	64	1	24402	3	Y	4527	4528	0	36
						4980	9							
11	28980 X	22304	-0-	-6676	-0-	65	1	17589	3	Y	4227	4218	0	45
						4650	9							
12	29946 X	22210	-0-	-7736	-0-	68	1	16497	3	Y	5131	5145	0	31
						1	4	5644	9					
01	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	92	1	26358	3	Y	5746	5727	0	50
						1	4	6321	9					
*02	34244 X	34244	-0-	-0-	-0-	88	1	27564	3	Y	5993	5991	0	52
						6592	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	73H	RRCID ->	277334	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7930 - 13747	-----	
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	
09		42817 X	42817	-0-	-0-	-0-	74 1	35967 3	Y	6160	6146 0		46	
							6776 9							
10		35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	78 1	29958 3	Y	5375	5379 0		42	
							5913 9							
11		31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	99 1	26961 3	Y	4364	4360 0		46	
							4800 9							
12		32769 X	32769	-0-	-0-	-0-	113 1	27650 3	Y	4549	4567 0		28	
							2 4	5004 9						
01		40114 X	26960	-0-	-13154	-0-	76 1	21808 3	Y	4614	4602 0		40	
							1 4	5075 9						
02		37526 X	24833	-0-	-12693	-0-	69 1	21424 3	Y	3036	3049 0		27	
							3340 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	74H	RRCID ->	277335	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7927 - 13748	-----	
09		35710 X	35710	-0-	-0-	-0-	62 1	30032 3	Y	5105	5098 0		38	
							5616 9							
10		27218 X	26018	-0-	-1200	-0-	57 1	21707 3	Y	3867	3875 0		30	
							4254 9							
11		26340 X	21535	-0-	-4805	-0-	66 1	18122 3	Y	3043	3041 0		32	
							3347 9							
12		27218 X	25194	-0-	-2024	-0-	87 1	21238 3	Y	3516	3526 0		22	
							1 4	3868 9						
01		38440 X	22617	-0-	-15823	-0-	63 1	18186 3	Y	3970	3958 0		34	
							1 4	4367 9						
02		34510 X	22225	-0-	-12285	-0-	61 1	19056 3	Y	2825	2834 0		25	
							3108 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	75H	RRCID ->	277336	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7911 - 13739	-----	
09		37258 X	37258	-0-	-0-	-0-	66 1	32106 3	Y	4624	4618 0		35	
							5086 9							
10		31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	71 1	27062 3	Y	3646	3652 0		29	
							4011 9							
11		28650 X	22494	-0-	-6156	-0-	71 1	19318 3	Y	2823	2822 0		30	
							3105 9							
12		29605 X	20398	-0-	-9207	-0-	71 1	17352 3	Y	2704	2717 0		17	
							1 4	2974 9						
01		37386 X	25564	-0-	-11822	-0-	79 1	22475 3	Y	2735	2728 0		24	
							1 4	3009 9						
02		34974 X	22668	-0-	-12306	-0-	64 1	19972 3	Y	2393	2396 0		21	
							2632 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	76H	RRCID ->	277345	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	8191 - 14112	-----	
09		37001 X	37001	-0-	-0-	-0-	62 1	30193 3	Y	6133	6119 0		46	
							6746 9							
10		35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	78 1	29774 3	Y	5455	5458 0		43	
							6001 9							
11		30017 X	30017	-0-	-0-	-0-	91 1	24983 3	Y	4494	4490 0		47	
							4943 9							
12		33839 X	33839	-0-	-0-	-0-	115 1	28229 3	Y	4994	5010 0		31	
							2 4	5493 9						
01		36425 X	29292	-0-	-7133	-0-	83 1	23820 3	Y	4898	4887 0		42	
							1 4	5388 9						
02		34075 X	25841	-0-	-8234	-0-	69 1	21417 3	Y	3959	3966 0		35	
							4355 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 103H		RRCID -> 277350		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428				
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		
09	47273 X	32694	-0-	-14579	-0-	51 1	21885 3	Y	9780	9514 0	403 1	185
						10758 9				31 8		
10	31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	80 1	21086 3	Y	9059	9075 0		169
						9965 9						
11	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	119 1	25435 3	Y	10995	10972 0		192
						12095 9						
12	38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	118 1	27537 3	Y	10083	10107 0		168
						11091 9						
01	50823 X	50823	-0-	-0-	-0-	133 1	36032 3	Y	13325	13207 0		286
						14658 9						
*02	46227 X	46227	-0-	-0-	-0-	118 1	32438 3	Y	12428	12381 0		333
						13671 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 83H		RRCID -> 277356		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A				
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 69H		RRCID -> 277432		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199				
09	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	46 1	22769 3	Y	7841	7807 0	25 8	59
						8625 9						
10	29109 X	27710	-0-	-1399	-0-	58 1	21941 3	Y	5192	5210 0		41
						5711 9						
11	28170 X	20290	-0-	-7880	-0-	58 1	15936 3	Y	3905	3905 0		41
						4296 9						
12	29109 X	20078	-0-	-9031	-0-	63 1	15485 3	Y	4117	4133 0		25
						1 4	4529 9					
01	32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	96 1	27500 3	Y	4551	4537 0		39
						2 4	5006 9					
*02	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	86 1	26683 3	Y	5331	5323 0		47
						5864 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 119H		RRCID -> 277434		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8590 - 14987				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015												

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 163H		RRCID -> 277437		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 64H		RRCID -> 277440		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888							
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
09		50689 X	50689	-0-	-0-	81	1	39619	3	Y	9990	9927	0	25	8	75
						10989	9									
10		46360 X	46360	-0-	-0-	95	1	36474	3	Y	8901	8906	0			70
						9791	9									
11		36630 X	34216	-0-	-2414	99	1	26931	3	Y	6533	6534	0			69
						7186	9									
12		37851 X	33296	-0-	-4555	106	1	25862	3	Y	6661	6638	0	52	8	40
						1	4	7327	9							
01		44795 X	36044	-0-	-8751	97	1	28030	3	Y	7195	7173	0			62
						2	4	7915	9							
02		41905 X	32839	-0-	-9066	87	1	26985	3	Y	5243	5233	0	26	8	46
						5767	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741							
09		38550 X	38550	-0-	-0-	57	1	27834	3	Y	9690	9635	0	25	8	72
						10659	9									
10		45138 X	45138	-0-	-0-	95	1	36160	3	Y	8075	8084	0			63
						8883	9									
11		36037 X	36037	-0-	-0-	105	1	28797	3	Y	6486	6481	0			68
						7135	9									
12		38874 X	38874	-0-	-0-	126	1	30838	3	Y	7189	7196	0	17	8	44
						2	4	7908	9							
01		41726 X	40101	-0-	-1625	114	1	32781	3	Y	6549	6536	0			57
						2	4	7204	9							
02		39034 X	31261	-0-	-7773	85	1	26278	3	Y	4453	4445	0	26	8	39
						4898	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 122H		RRCID -> 277443		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987							
09		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15203		05/19/2015										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 123H		RRCID -> 277445		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834							
09		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15203		05/26/2015										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 277448		COMPL. DATE 04/19/2015			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8633 - 16044							
09		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15203		05/26/2015										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277459		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848		
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
09	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	489 1 957 9	7619 3	Y	870	880 1	25
10	6572 X	6537	-0-	-35	-0-	352 1 605 9	5580 3	Y	550	548 1	27
11	13020 X	5019	-0-	-8001	-0-	203 1 462 9	4354 3	Y	420	433 1	14
12	13454 X	5015	-0-	-8439	-0-	212 1 613 9	4190 3	Y	557	517 1	54
01	12462 X	4683	-0-	-7779	-0-	219 1 1 4	3980 3	Y	439	442 1	51
02	8758 X	4787	-0-	-3971	-0-	221 1 447 9	4119 3	Y	406	424 1	33

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741		
09	33074 X	33074	-0-	-0-	-0-	54 1 6842 9	26178 3	Y	6220	6180 0	25 8 46
10	32010 X	32010	-0-	-0-	-0-	66 1 6578 9	25366 3	Y	5980	5979 0	47
11	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	84 1 5686 9	23019 3	Y	5169	5161 0	55
12	30663 X	30663	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	24224 3	Y	5762	5782 0	35
01	32349 X	32349	-0-	-0-	-0-	89 1 2 4	25731 3	Y	5934	5918 0	51
*02	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	72 1 4469 9	22473 3	Y	4063	4078 0	36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 277528		COMPL. DATE 04/16/2015			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15958		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/16/2015

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 277531 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

09	SHUT IN	26240	-0-	26240	27026	50 1	21545 3	Y	4223	4096 0	47 1	80
						4645 9				25 8		
10	SHUT IN	25142	-0-	25142	52168	46 1	12042 3	Y	11867	11726 0		221
						13054 9						
11	75631 X	23463	-0-	-52168	-0-	66 1	14072 3	Y	8477	8550 0		148
						9325 9						
12	30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	103 1	23932 3	Y	5588	5643 0		93
						6147 9						
01	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	80 1	21499 3	Y	3879	3889 0		83
						4267 9						
*02	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	98 1	27126 3	Y	4077	4025 0	26 8	109
						4485 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
FOGMT UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 277614		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 6267 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 09/04/2015																
-----																
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 94H		RRCID -> 277616		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A								
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277618		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A								
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 8H		RRCID -> 277641		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A								
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 277644		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A								
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 9H		RRCID -> 277649		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A								
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A			
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-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277694		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A			
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-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-						Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A																	
-----																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A																	
-----																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A																	
-----																	
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-						Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724																	
-----																	
09		SHUT IN	16840	-0-	16840	16840	57	1	11330	3	Y	4945	3540	0	1319	1	58
							13	4	5440	9			28	8			
10		SHUT IN	34266	-0-	34266	51106	123	1	25595	3	Y	7768	7697	0			129
							3	4	8545	9							
11		74321 X	23215	-0-	-51106	-0-	112	1	17396	3	Y	5187	5242	0			74
							1	4	5706	9							
12		24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	155	1	19463	3	Y	4452	4449	0			77
							86	4	4897	9							
01		21669 X	20980	-0-	-689	-0-	186	1	16690	3	Y	3631	3609	0			99
							110	4	3994	9							
02		20271 X	19904	-0-	-367	-0-	146	1	16768	3	Y	2705	2717	0			87
							14	4	2976	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 277707		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6396		PERF. 6736 - 11476		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		SHUT IN	18416	-0-	18416	18416	57 1	11360 3	Y	6352	4571 0	1703 1		75
							12 4	6987 9			3 8			
10		SHUT IN	35363	-0-	35363	53779	125 1	26032 3	Y	8367	8303 0			139
							2 4	9204 9						
11		78749 X	24970	-0-	-53779	-0-	122 1	18883 3	Y	5422	5483 0			78
							1 4	5964 9						
12		28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	187 1	23391 3	Y	4800	4794 0			84
							103 4	5280 9						
01		20181 X	19150	-0-	-1031	-0-	169 1	15139 3	Y	3403	3394 0			93
							99 4	3743 9						
*02		18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	140 1	16166 3	Y	2356	2373 0			76
							14 4	2592 9						
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 277708		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6393		PERF. 6760 - 11445		
09		SHUT IN	19938	-0-	19938	19938	63 1	12608 3	Y	6594	4745 0	1768 1		78
							14 4	7253 9			3 8			
10		SHUT IN	36773	-0-	36773	56711	133 1	27561 3	Y	8251	8192 0			137
							3 4	9076 9						
11		83371 X	26660	-0-	-56711	-0-	133 1	20722 3	Y	5276	5337 0			76
							1 4	5804 9						
12		23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	152 1	19061 3	Y	3619	3632 0			63
							84 4	3981 9						
01		21607 X	19672	-0-	-1935	-0-	181 1	16274 3	Y	2827	2813 0			77
							107 4	3110 9						
02		20213 X	15369	-0-	-4844	-0-	109 1	12567 3	Y	2439	2438 0			78
							10 4	2683 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 5H		RRCID -> 277721		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 7875		PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 2H		RRCID -> 277760		COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 7873		PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 3H		RRCID -> 277761		COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 7928		PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7895 PERF. N/A																	
-----																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A																	
-----																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8091 PERF. N/A																	
-----																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8084 PERF. N/A																	
-----																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441																	
-----																	
09	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	118	1	34737	3	Y	8899	8885	0			72
							15	4	9789	9							
10	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	122	1	33516	3	Y	7924	7940	0			56
							5	4	8716	9							
11	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	146	1	28811	3	Y	6520	6497	0			79
							10	4	7172	9							
12	38952	X	38952	-0-	-0-	-0-	150	1	30813	3	Y	7260	7289	0			50
							3	4	7986	9							
01	36037	X	36037	-0-	-0-	-0-	152	1	28557	3	Y	6662	6657	0			55
							7328	9									
*02	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	132	1	27558	3	Y	5891	5893	0			53
							1	4	6480	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													
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
09		25800 X	11090	-0-	-14710	-0-	260 1	9515 3	Y	1195	1169 0		79
							1315 9						
10		12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	310 1	11028 3	Y	1257	1274 0		62
							1383 9						
11		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	292 1	9806 3	Y	1182	1164 0		80
							1 4	1300 9					
12		12307 X	10842	-0-	-1465	-0-	281 1	9120 3	Y	1307	1314 0		73
							3 4	1438 9					
01		12710 X	10751	-0-	-1959	-0-	278 1	9119 3	Y	1231	1216 0		88
							1354 9						
02		11890 X	9152	-0-	-2738	-0-	280 1	7706 3	Y	1059	1057 0		90
							1 4	1165 9					
-----													
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941													
09		4200 X	3378	-0-	-822	-0-	31 1	2757 3	Y	535	544 1		80
							1 4	589 9					
10		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	22 1	2048 3	Y	436	421 1		95
							480 9						
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	47 1	1844 3	Y	540	548 1		87
							4 4	594 9					
12		3534 X	2988	-0-	-546	-0-	30 1	2344 3	Y	557	581 1	2 8	61
							1 4	613 9					
01		3534 X	763	-0-	-2771	-0-	32 1	551 3	Y	162	172 1		51
							2 4	178 9					
*02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	39 1	2809 3	Y	507	479 1		79
							2 4	558 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A													
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A													
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A													
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 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
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-
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A																		
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-
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344																		
09	SHUT	IN	20841	-0-	20841	20841	67	1	13566	3	Y	6539	4708	0	1754	1		77
							15	4	7193	9								
10	SHUT	IN	40242	-0-	40242	61083	147	1	30667	3	Y	8568	8502	0				143
							3	4	9425	9								
11	91097	X	30014	-0-	-61083	-0-	148	1	22995	3	Y	6245	6299	0				89
							1	4	6870	9								
12	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	177	1	22204	3	Y	4995	4997	0				87
							97	4	5495	9								
01	22599	X	14670	-0-	-7929	-0-	128	1	11438	3	Y	2754	2766	0				75
							75	4	3029	9								
02	21141	X	14517	-0-	-6624	-0-	103	1	11786	3	Y	2380	2379	0				76
							10	4	2618	9								

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606																		
09	SHUT	IN	9357	-0-	9357	9357	27	1	5411	3	Y	3557	2557	0	953	1		42
							6	4	3913	9								
10	SHUT	IN	24631	-0-	24631	33988	75	1	15688	3	Y	8061	7969	0				134
							1	4	8867	9								
11	55831	X	21843	-0-	-33988	-0-	101	1	15739	3	Y	5456	5512	0				78
							1	4	6002	9								
12	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	134	1	16841	3	Y	5007	4998	0				87
							74	4	5508	9								
01	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	225	1	20137	3	Y	5141	5087	0				141
							132	4	5655	9								
*02	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	129	1	14903	3	Y	3219	3257	0				103
							13	4	3541	9								

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 277835 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920																		
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	A	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-
01	0	A	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
DIAMOND H STATE		WELL #:		12H	RRCID ->	277840	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	8043 - 12147
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
09		SHUT IN	15846	-0-	15846	184014	208 1	12485 3	Y	2862	2887 1	29
							5 4	3148 9				
10		SHUT IN	13708	-0-	13708	197722	195 1	10782 3	Y	2478	2413 1	94
							5 4	2726 9				
11		207698 X	9976	-0-	-197722	-0-	279 1	7798 3	Y	1720	1730 1	84
							7 4	1892 9				
12		11656 X	8636	-0-	-3020	-0-	240 1	6491 3	Y	1726	1714 1	96
							6 4	1899 9				
01		11656 X	8050	-0-	-3606	-0-	334 1	5998 3	Y	1560	1598 1	58
							2 4	1716 9				
02		10904 X	5545	-0-	-5359	-0-	119 1	4047 3	Y	1249	1241 1	66
							5 4	1374 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		110H	RRCID ->	277858	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8167 - 15178
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015												

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277859	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6680 - 11598
09		SHUT IN	10444	-0-	10444	10444	34 1	6757 3	Y	3314	2374 0	885 1 39
							8 4	3645 9			16 8	
10		SHUT IN	19399	-0-	19399	29843	65 1	13423 3	Y	5373	5323 0	89
							1 4	5910 9				
11		39838 X	9995	-0-	-29843	-0-	41 1	6307 3	Y	3315	3357 0	47
							3647 9					
12		25265 X	13740	-0-	-11525	-0-	80 1	10015 3	Y	3274	3252 0	12 8 57
							44 4	3601 9				
01		25265 X	13516	-0-	-11749	-0-	115 1	10312 3	Y	2746	2728 0	75
							68 4	3021 9				
02		23635 X	11922	-0-	-11713	-0-	79 1	9060 3	Y	2523	2497 0	21 8 80
							8 4	2775 9				

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277860	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	5709 - 11581
09		SHUT IN	8021	-0-	8021	8021	23 1	4604 3	Y	3081	2211 0	824 1 36
							5 4	3389 9			10 8	
10		SHUT IN	14254	-0-	14254	22275	44 1	9152 3	Y	4597	4557 0	76
							1 4	5057 9				
11		38478 X	16203	-0-	-22275	-0-	86 1	13271 3	Y	2586	2625 0	37
							1 4	2845 9				
12		14694 X	12068	-0-	-2626	-0-	78 1	9800 3	Y	1952	1955 0	34
							43 4	2147 9				
01		14694 X	10897	-0-	-3797	-0-	90 1	8082 3	Y	2429	2396 0	67
							53 4	2672 9				
02		13746 X	10201	-0-	-3545	-0-	69 1	7915 3	Y	2009	2011 0	65
							7 4	2210 9				



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277861	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6855 - 11437	
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
09	SHUT IN	8999	-0-	8999	8999	34 1	6842 3	Y	1923	1377 0	513 1	23
						8 4	2115 9			10 8		
10	SHUT IN	19323	-0-	19323	28322	73 1	15282 3	Y	3606	3569 0		60
						1 4	3967 9					
11	42054 X	13732	-0-	-28322	-0-	60 1	9264 3	Y	4006	4009 0		57
						1 4	4407 9					
12	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	72 1	8981 3	Y	3216	3217 0		56
						40 4	3538 9					
01	10788 X	9109	-0-	-1679	-0-	75 1	6713 3	Y	2070	2069 0		57
						44 4	2277 9					
*02	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	91 1	10461 3	Y	1968	1962 0		63
						9 4	2165 9					

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	6981 - 11853	
09	SHUT IN	13376	-0-	13376	13376	32 1	6304 3	Y	6394	4593 0	1712 1	75
						7 4	7033 9			14 8		
10	SHUT IN	21056	-0-	21056	34432	57 1	11796 3	Y	8365	8301 0		139
						1 4	9202 9					
11	51885 X	17453	-0-	-34432	-0-	92 1	14241 3	Y	2835	2933 0		41
						1 4	3119 9					
12	13981 X	13837	-0-	-144	-0-	86 1	10821 3	Y	2620	2615 0		46
						48 4	2882 9					
01	13981 X	11013	-0-	-2968	-0-	103 1	9191 3	Y	1508	1513 0		41
						60 4	1659 9					
02	13079 X	5176	-0-	-7903	-0-	36 1	4179 3	Y	870	883 0		28
						4 4	957 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		85H	RRCID -> 277867	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8595 - 14576
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015											

FOGMT UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 277876	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	7142 - 12182
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FOGMT UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277877		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107		
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
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015										
FOGMT UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277878		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665		
*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-		N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/25/2015										
FOGMT UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 277879		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664		
*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-		N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/26/2015										
FOGMT UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277880		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/17/2015										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A		
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277922		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A		
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	-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								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 277923		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277930		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 277932		COMPL. DATE 07/06/2015		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 07/05/2015		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 129H		RRCID -> 277975		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 130H		RRCID -> 277976		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7413		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	
-----															
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-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 131H		RRCID -> 277977		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 7686		PERF. N/A				
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-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 136H		RRCID -> 277982		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 7710		PERF. N/A				
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-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
FOGMT			WELL #: 54SP		RRCID -> 278005		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6837 - 12529				
09	30900	X	25052	-0-	-5848	-0-	269	1	16906	3	Y	7161	6985	1	214
							7877	9							
10	31930	X	21964	-0-	-9966	-0-	175	1	14859	3	Y	6300	6407	1	107
							6930	9							
11	30900	X	7465	-0-	-23435	-0-	58	1	5430	3	Y	1797	1866	1	38
							1977	9							
12	31930	X	23890	-0-	-8040	-0-	246	1	16647	3	Y	6361	6188	1	211
							6997	9							
01	25885	X	22853	-0-	-3032	-0-	240	1	17470	3	Y	4675	4709	0	177
							5143	9							
02	24215	X	3589	-0-	-20626	-0-	42	1	2968	3	Y	526	680	0	23
							579	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 133H		RRCID -> 278006		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7669		PERF. N/A				
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-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 278009		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 6740		PERF. N/A				
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-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	-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							
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 278027		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 278028		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755		
09	28500 X	15985	-0-	-12515	-0-	207 1	11929 3	Y	3499 3506 0	58
						3849 9				
10	29450 X	14738	-0-	-14712	-0-	190 1	10886 3	Y	3327 3349 0	36
						2 4	3660 9			
11	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	171 1	8322 3	Y	3107 3102 0	41
						8 4	3418 9			
12	15655 X	8980	-0-	-6675	-0-	130 1	6075 3	Y	2518 2533 0	26
						5 4	2770 9			
01	15655 X	10515	-0-	-5140	-0-	182 1	7058 3	Y	2960 2935 0	51
						19 4	3256 9			
02	14645 X	4168	-0-	-10477	-0-	74 1	2827 3	Y	1147 1168 0	30
						5 4	1262 9			

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278031		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 124H		RRCID -> 278032		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 125H		RRCID -> 278039		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512		
09	38997 X	38997	-0-	-0-	-0-	105 1	30633 3	Y	7496 7486 0	61
						13 4	8246 9			
10	39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	114 1	31185 3	Y	7373 7382 0	52
						4 4	8110 9			
11	33799 X	33799	-0-	-0-	-0-	135 1	26823 3	Y	6210 6186 0	76
						10 4	6831 9			
12	34710 X	34710	-0-	-0-	-0-	137 1	28177 3	Y	5812 5848 0	40
						3 4	6393 9			
01	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	131 1	24620 3	Y	5075 5073 0	42
						5583 9				
*02	28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	112 1	23479 3	Y	4324 4327 0	39
						1 4	4756 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 126H		RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552			
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		
09	36818 X	36818	-0-	-0-	-0-	94 1	27399 3	Y	8466	8455 0	69
						12 4	9313 9				
10	37843 X	37843	-0-	-0-	-0-	103 1	28423 3	Y	8466	8475 0	60
						4 4	9313 9				
11	33827 X	33827	-0-	-0-	-0-	131 1	25832 3	Y	7141	7114 0	87
						9 4	7855 9				
12	36522 X	36522	-0-	-0-	-0-	141 1	28925 3	Y	6775	6815 0	47
						3 4	7453 9				
01	30931 X	30931	-0-	-0-	-0-	129 1	24275 3	Y	5934	5932 0	49
						6527 9					
*02	29516 X	29516	-0-	-0-	-0-	115 1	23935 3	Y	4968	4972 0	45
						1 4	5465 9				
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 97H		RRCID -> 278041		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A			
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 128H		RRCID -> 278042		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862			
09	42356 X	42356	-0-	-0-	-0-	107 1	31360 3	Y	9887	9881 0	80
						13 4	10876 9				
10	41930 X	41930	-0-	-0-	-0-	115 1	31501 3	Y	9372	9386 0	66
						5 4	10309 9				
11	37832 X	37832	-0-	-0-	-0-	147 1	28996 3	Y	7890	7860 0	96
						10 4	8679 9				
12	37623 X	37623	-0-	-0-	-0-	141 1	28978 3	Y	7729	7771 0	54
						2 4	8502 9				
01	34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	142 1	26550 3	Y	6778	6776 0	56
						1 4	7456 9				
*02	31473 X	31473	-0-	-0-	-0-	119 1	24920 3	Y	5848	5851 0	53
						1 4	6433 9				
-----											
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 278046		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278047		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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 CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278048	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	278049	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		131H	RRCID ->	278056	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7790 - 13353				
09	48414 X	48414	-0-	-0-	-0-	127	1	37074	3	Y	10180	10153	0	15	8	83
						15	4	11198	9							
10	48173 X	48173	-0-	-0-	-0-	132	1	36267	3	Y	10699	10707	0			75
						5	4	11769	9							
11	41074 X	41074	-0-	-0-	-0-	157	1	31166	3	Y	8854	8821	0			108
						12	4	9739	9							
12	44710 X	44710	-0-	-0-	-0-	174	1	35317	3	Y	8378	8428	0			58
						3	4	9216	9							
01	41973 X	41973	-0-	-0-	-0-	178	1	33531	3	Y	7512	7508	0			62
						1	4	8263	9							
*02	38594 X	38594	-0-	-0-	-0-	147	1	30723	3	Y	7021	7019	0			64
						1	4	7723	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		132H	RRCID ->	278057	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	7680 - 12931				
09	69496 X	17875	-0-	-51621	-0-	47	1	13874	3	N	3589	3586	0	15	8	29
						6	4	3948	9							
10	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	54	1	14973	3	N	2856	2865	0			20
						2	4	3142	9							
11	17130 X	13870	-0-	-3260	-0-	58	1	11505	3	N	2094	2089	0			25
						4	4	2303	9							
12	17701 X	15079	-0-	-2622	-0-	61	1	12485	3	N	2302	2311	0			16
						1	4	2532	9							
*01	17701 X	14461	-0-	-3240	-0-	66	1	12314	3	N	1892	1892	0			16
						2081	9									
*02	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	69	1	14537	3	N	1794	1794	0			16
						1	4	1973	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	278090	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	8706 - 12915				
09	SHUT IN	0 A	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 A	0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 A	0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 A	0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	23112	-0-	23112	23112	147	1	10657	3	N	11188	10301	0	857	1	83
						1	4	12307	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	278092	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6948	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	278093	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	6980	PERF. N/A	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	278094	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	6973	PERF. N/A	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		122H	RRCID ->	278096	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	7714	PERF. N/A	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		89H	RRCID ->	278097	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7274	PERF. N/A	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	278100	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	6919	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	278101	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
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
-----														
09		SHUT IN	11094	-0-	11094	11094	71 1	7258 3	Y	3423	1296 0	1813 1		314
							3765 9							
10		SHUT IN	35433	-0-	35433	46527	144 1	23817 3	Y	10429	8860 0	1791 1		67
							11472 9				25 8			
11		77859 X	31332	-0-	-46527	-0-	127 1	22491 3	Y	7922	7933 0			56
							8714 9							
12		29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	98 1	22036 3	Y	6436	6435 0			57
							7080 9							
01		24924 X	23344	-0-	-1580	-0-	73 1	17093 3	Y	5600	5575 0			82
							18 4	6160 9						
*02		31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	96 1	26821 3	Y	4316	4298 0	34 8		66
							4748 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A														
-----														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A														
-----														
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A														
-----														
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6767 PERF. N/A														
-----														
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A														
-----														
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 13H		RRCID -> 278140		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147			
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	21363	-0-	21363	21363	15816 3	5547 9	N	5043 5054 0	125	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015											
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 12H		RRCID -> 278141		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7712 - 12076			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	22650	-0-	22650	22650	16467 3	6183 9	N	5621 5620 0	140	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015											
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 11H		RRCID -> 278142		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7589 - 11913			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015											
STUMBERG RANCH		WELL #: 52HR		RRCID -> 278143		COMPL. DATE 09/06/2015		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7731 - 12119			
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2015											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 278144		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8798 - 15407			
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015											
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 15H		RRCID -> 278146		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	21931	-0-	21931	21931	15027 3	6904 9	N	6276 6300 0	156	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		14H	RRCID ->	278159	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7696 - 12101					
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	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0		20655	-0-	20655	20655	13736	3	6919	9	N	6290	6238	0		156	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015																	
-----																	
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	278167	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A					
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-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	278168	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	N/A					
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-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		2H	RRCID ->	278169	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	N/A					
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	278170	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8280 - 12613					
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0		10732	-0-	10732	10732	76	1	5407	3	N	4768	4626	0	168	1	29
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 278171 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 8504 - 12939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	11455	-0-	11455	11455	70	1	N	5823	5650	0	190
							3	4					36
							6405	9					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 278172 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8036 - 15290

*09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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										
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 278196		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 278197		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 10H		RRCID -> 278198		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 84H		RRCID -> 278219		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 87H		RRCID -> 278220		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 86H		RRCID -> 278222		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 278223		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A				
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	278224	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8293 - 12364		
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
*09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	8635	-0-	8635	8635	65 1	4585 3		N	3620	3513 0	128 1	22
							3 4	3982 9						
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015														

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		92H	RRCID ->	278232	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	N/A
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	278233	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	278246	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	278259	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	278262	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		71H	RRCID ->	278273	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
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-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		72H	RRCID ->	278274	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	N/A					
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-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		91H	RRCID ->	278277	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	8361 - 14849					
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*11		0 %	27333	-0-	27333	27333	174	1	12732	3	N	13115	12325	0	716	1	74
							14427	9									
*12		0 %	29687	-0-	29687	57020	203	1	14123	3	N	13928	13785	0	161	1	56
							40	4	15321	9							
*01		0 %	24092	-0-	24092	81112	166	1	12256	3	N	10607	9083	0	1533	1	47
							2	4	11668	9							
*02		0 %	19941	-0-	19941	101053	126	1	9176	3	N	9671	8903	0	743	1	72
							1	4	10638	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015																	
-----																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		92H	RRCID ->	278278	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	8076 - 15037					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0	22465	-0-	22465	22465	151	1	11003	3	N	10282	9467	0	789	1	76
							1	4	11310	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015																	
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		135H	RRCID ->	278279	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	N/A					
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-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		88H	RRCID ->	278280	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	7569	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 %	14860	-0-	14860	14860		92 1 6704 3	N	7331	6890 0	400 1	41
							8064 9					
*12	0 %	22126	-0-	22126	36986		171 1 11921 3	N	9091	8973 0	98 1	36
							34 4 10000 9			25 8		
*01	0 %	23176	-0-	23176	60162		173 1 12806 3	N	9268	7936 0	1327 1	41
							2 4 10195 9					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	60162			N	NO RPT			41
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	11/06/2015							
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	278282	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		89H	RRCID ->	278283	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 %	21820	-0-	21820	21820		142 1 10360 3	N	10289	9669 0	562 1	58
							11318 9					
*12	0 %	27120	-0-	27120	48940		195 1 13631 3	N	12050	11862 0	133 1	48
							39 4 13255 9			65 8		
*01	0 %	19296	-0-	19296	68236		103 1 7612 3	N	10527	9014 0	1514 1	47
							1 4 11580 9					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	68236			N	NO RPT			47
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	11/06/2015							
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		90H	RRCID ->	278284	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	8039 - 14895
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 %	29630	-0-	29630	29630		180 1 13160 3	N	14809	13918 0	808 1	83
							16290 9					
*12	0 %	32424	-0-	32424	62054		217 1 15144 3	N	15473	15314 0	180 1	62
							43 4 17020 9					
*01	0 %	21884	-0-	21884	83938		126 1 9259 3	N	11362	9729 0	1644 1	51
							1 4 12498 9					
*02	0 %	21044	-0-	21044	104982		110 1 8001 3	N	11756	10824 0	896 1	87
							1 4 12932 9					
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	11/06/2015							
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		98H	RRCID ->	278294	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		37H	RRCID ->	278296	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7794	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		100H	RRCID ->	278310	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7863	PERF. N/A				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		32H	RRCID ->	278312	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A				
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA BANDERA RANCH			WELL #:		6H	RRCID ->	278313	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6424	PERF. 7136 - 11509				
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	68	1	4481	3	N	579	591	1		39
							637	9								
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	50	1	3925	3	N	504	472	1		71
							554	9								
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	70	1	3883	3	N	432	471	1		32
							475	9								
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	3	N	471	446	1		57
							518	9								
*01	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	37	1	3012	3	N	475	441	1		91
							523	9								
02	3712	X	3151	-0-	-561	-0-	26	1	2785	3	N	308	365	1	1 8	33
							1	4	339	9						
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		34H	RRCID ->	278320	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	7774	PERF. N/A				
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		35H	RRCID ->	278321	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	7788	PERF. N/A				
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 133H		RRCID -> 278325		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8334 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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 278329		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 278330		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 278331		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 278339		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 278340		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 134H		RRCID -> 278341		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A			
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 278354		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 278355		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A		
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 278359		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A		
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 99H		RRCID -> 278369		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 278370		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 278372		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 278373		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A		
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		143H	RRCID ->	278376	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		145HR	RRCID ->	278378	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	N/A	
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	278380	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	N/A	
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	278381	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A	
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		85H	RRCID ->	278383	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	N/A	
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		147H	RRCID ->	278384	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	N/A	
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		144H	RRCID ->	278388	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	N/A	
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		138H	RRCID ->	278422	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	N/A
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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		93H	RRCID ->	278428	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	8425 - 15505
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 %	29174	-0-	29174	29174	239	1	17464	3	N	10428	9800 0 569 1 59
						11471	9					
*12	0 %	39579	-0-	39579	68753	330	1	23024	3	N	14691	14541 0 150 1 59
						65	4	16160	9			
*01	0 %	36796	-0-	36796	105549	321	1	23662	3	N	11645	9972 0 1680 1 52
						3	4	12810	9			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	105549					N	NO RPT	52
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15234	11/06/2015						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	278430	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		142H	RRCID ->	278436	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		146H	RRCID ->	278448	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278451	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	278479	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	6808	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	BALANCE
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-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	278481	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		91H	RRCID ->	278486	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		79H	RRCID ->	278509	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	278516	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		90H	RRCID ->	278528	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		93H	RRCID ->	278529	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 01/05/2015		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
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 7757 PERF. N/A			
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 7744 PERF. N/A			
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 135H		RRCID -> 278585		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A			
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 42H		RRCID -> 278606		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 43H		RRCID -> 278617		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8692 - 19506
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		106H	RRCID ->	278628	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7485	PERF. N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		109H	RRCID ->	278635	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7462	PERF. N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278641	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	6816	PERF. N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		136H	RRCID ->	278677	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8306	PERF. N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		139H	RRCID ->	278678	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8471	PERF. N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278680	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF. N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SHUT IN		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558															
*10	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	241	1	17601	3	Y	4097	4032	1	65
							4507	9							
*11	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	230	1	17574	3	Y	3267	3263	1	69
							4	4	3594	9					
*12	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	252	1	18425	3	Y	2968	2994	1	43
							13	4	3265	9					
*01	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	241	1	17216	3	Y	2316	2300	1	59
							12	4	2548	9					
02	17487	X	13287	-0-	-4200	-0-	166	1	10487	3	Y	2385	2402	0	42
							10	4	2624	9					
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A															
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A															
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779															
10	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	271	1	19743	3	Y	3199	3148	1	51
							1	4	3519	9					
11	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	181	1	13797	3	Y	2969	2957	1	63
							3	4	3266	9					
12	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	196	1	14310	3	Y	2885	2906	1	42
							10	4	3174	9					
01	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	249	1	17876	3	Y	2374	2356	0	60
							13	4	2611	9					
*02	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	275	1	17423	3	Y	3139	3143	0	56
							17	4	3453	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278690		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 7082 - 11954						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	66	1	9459	3	Y	2081	2000	1			81
						2289	9									
11	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	241	1	17508	3	Y	2330	2329	1			82
						2563	9									
12	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	328	1	11695	3	Y	2118	2016	1			184
						2330	9									
01	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	316	1	10248	3	Y	2578	2521	0			241
						2836	9									
*02	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	322	1	8903	3	Y	1859	1960	0			140
						2045	9									
-----																
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278691		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7634 - 12142						
10	19065 X	13960	-0-	-5105	-0-	297	1	10564	3	N	2816	2686	1			130
						1	4	3098	9							
11	18450 X	8632	-0-	-9818	-0-	191	1	6417	3	N	1840	1846	1			124
						2024	9									
12	19065 X	9996	-0-	-9069	-0-	228	1	7421	3	N	2131	2136	0	1	8	118
						3	4	2344	9							
01	19065 X	11751	-0-	-7314	-0-	266	1	8761	3	N	2475	2416	0			177
						1	4	2723	9							
02	17835 X	9310	-0-	-8525	-0-	244	1	6715	3	N	2135	2131	0			181
						2	4	2349	9							
-----																
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278694		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 7644 - 11961						
10	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	233	1	8275	3	N	903	861	1			42
						993	9									
11	8430 X	8389	-0-	-41	-0-	220	1	7375	3	N	721	715	1			48
						1	4	793	9							
12	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	236	1	7670	3	N	1065	1054	0			59
						3	4	1172	9							
01	8711 X	8529	-0-	-182	-0-	223	1	7339	3	N	879	875	0			63
						967	9									
*02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	262	1	7202	3	N	824	817	0			70
						1	4	906	9							
-----																
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 52H		RRCID -> 278707		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7893 - 13486						
*11	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	132	1	12637	3	Y	2533	2496	1			37
						19	4	2786	9							
*12	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	185	1	13578	3	Y	2634	2623	1	22	8	26
						52	4	2897	9							
01	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	131	1	13049	3	Y	2482	2458	0	25	8	25
						8	4	2730	9							
*02	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	113	1	11725	3	Y	2149	2121	0	19	8	34
						1	4	2364	9							
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 119H		RRCID -> 278710		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 7432		PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		121H	RRCID ->	278711	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL DEPTH	7395	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
-----															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278719	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7766	PERF. N/A			
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-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		53H	RRCID ->	278720	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7856 - 13259			
*11	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	134	1	12903	3	Y	2569	2531	0	38
							20	4	2826	9					
*12	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	190	1	13914	3	Y	2467	2481	0	24
							53	4	2714	9					
*01	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	131	1	13063	3	Y	2360	2360	0	24
							8	4	2596	9					
*02	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	124	1	12859	3	Y	2029	2021	0	32
							1	4	2232	9					
-----															
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	278721	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	7773	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
LA BANDERA RANCH			WELL #:		10H	RRCID ->	278723	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	5899	PERF. 6350 - 16087			
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-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	21277	-0-	21277	21277	189	1	8218	3	Y	11700	11594	1	106
							12870	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		120H	RRCID ->	278724	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	7365	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		137H	RRCID ->	278760	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8312	PERF. N/A			
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-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
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-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A															
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-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A															
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-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301															
*11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	126	1	12071	3	Y	2444	2408	1	36
							19	4	2688	9					
*12	DELQ	PR	16188	-0-	16188	16188	181	1	13222	3	Y	2486	2498	1	24
							50	4	2735	9					
*01	31327	X	15139	-0-	-16188	-0-	124	1	12452	3	Y	2323	2324	1	23
							8	4	2555	9					
*02	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	100	1	10347	3	Y	2552	2535	0	40
							1	4	2807	9					
-----															
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386															
*11	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	194	1	14748	3	Y	2772	2715	1	57
							4	4	3049	9					
*12	DELQ	PR	16494	-0-	16494	16494	187	1	13681	3	Y	2379	2402	1	34
							9	4	2617	9					
*01	32126	X	15632	-0-	-16494	-0-	180	1	12919	3	Y	2294	2270	0	58
							10	4	2523	9					
*02	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	397	1	25112	3	Y	3319	3318	0	59
							25	4	3651	9					
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925															
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	247	1	8142	3	Y	1005	937	0	68
							1	4	1106	9					
*02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	249	1	6852	3	Y	777	779	0	66
							2	4	855	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278815		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 118H		RRCID -> 278816		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 278817		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 278820		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 278821		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18229		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 278842		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 278860		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 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			
-----															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A															
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-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 278876 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. N/A															
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-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892															
11	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	245	1	8214	3	N	873	817	1	56
							1	4	960	9					
12	DELQ	PR	9363	-0-	9363	9363	249	1	8097	3	N	922	927	1	51
							3	4	1014	9					
*01	18146	X	8783	-0-	-9363	-0-	227	1	7474	3	N	984	965	0	70
							1082	9							
*02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	234	1	6418	3	N	727	735	0	62
							1	4	800	9					
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808															
11	12540	X	10301	-0-	-2239	-0-	260	1	8722	3	N	1198	1122	1	76
							1	4	1318	9					
12	DELQ	PR	9195	-0-	9195	9195	234	1	7586	3	N	1248	1255	1	69
							2	4	1373	9					
*01	17900	X	8705	-0-	-9195	-0-	217	1	7144	3	N	1222	1204	0	87
							1344	9							
02	12122	X	8497	-0-	-3625	-0-	259	1	7109	3	N	1025	1025	0	87
							1	4	1128	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	278916	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7628 - 11957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		8820 X	7539	-0-	-1281	-0-	192	1	6438	3	N	826	773	1	53
							909	9							
12		DELQ PR	8990	-0-	8990	8990	237	1	7703	3	N	952	952	1	53
							3	4	1047	9					
*01		DELQ PR	7900	-0-	7900	16890	190	1	6235	3	N	1341	1298	1	96
							1475	9							
02		8526 X	NO RPT	-0-	-8526	8364					N	NO RPT			96
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	127H	RRCID ->	278937	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	279032	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7585 - 11725		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		DELQ PR	8694	-0-	8694	8694	224	1	7273	3	N	1086	1029	1	57
							2	4	1195	9					
*01		16264 X	7570	-0-	-8694	-0-	191	1	6276	3	N	1003	988	0	72
							1103	9							
02		10527 X	5008	-0-	-5519	-0-	148	1	4079	3	N	709	721	0	60
							1	4	780	9					
-----															
SOUTH SPUR UNIT B				WELL #:	10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	N/A		
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-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	94H	RRCID ->	279093	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8056 - 12970		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		SHUT IN	9604	-0-	9604	9604	219	1	7924	3	Y	1328	1256	0	20
							1461	9							
11		SHUT IN	22085	-0-	22085	31689	281	1	20571	3	Y	1121	1054	0	6
							1233	9							
12		SHUT IN	23357	-0-	23357	55046	222	1	15509	3	Y	6893	6822	0	28
							44	4	7582	9					
01		SHUT IN	20176	-0-	20176	75222	183	1	13520	3	Y	5883	5038	0	26
							2	4	6471	9					
02		SHUT IN	31495	-0-	31495	106717	289	1	21046	3	Y	9234	8501	0	69
							3	4	10157	9					
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	70H	RRCID ->	279096	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A		
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-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		76H	RRCID ->	279097	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	279238	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7675 - 12118		
12	13423 X	9027	-0-	-4396	-0-	230	1	7445	3	N	1227	1163	1	64
							2	4	1350	9				
*01	DELQ PR	8708	-0-	8708	8708	229	1	7500	3	N	889	889	1	64
							1	4	978	9				
*02	17142 X	8434	-0-	-8708	-0-	251	1	6926	3	N	1142	1109	0	97
							1	4	1256	9				
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 9930 - 19236		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	342	1	20
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		26H	RRCID ->	279263	COMPL. DATE	10/25/2015	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 8635 - 19488		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		11H	RRCID ->	279265	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7432	PERF. 7813 - 15585		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FOGMT			WELL #:		18SP	RRCID ->	279266	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 7077 - 12328		
*12	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	225	1	16489	3	N	3479	3430	1	49
							12	4	3827	9				
*01	DELQ PR	17766	-0-	17766	17766	211	1	15176	3	N	2153	2147	1	55
							11	4	2368	9				
*02	32467 X	14701	-0-	-17766	-0-	194	1	12254	3	N	2037	2056	0	36
							12	4	2241	9				
-----														
FOGMT			WELL #:		40SP	RRCID ->	279267	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 6730 - 13151		
*01	DELQ PR	17251	-0-	17251	17251	198	1	14181	3	N	2602	2537	1	65
							10	4	2862	9				
*02	32441 X	15190	-0-	-17251	-0-	195	1	12332	3	N	2410	2432	0	43
							12	4	2651	9				
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	279281	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6910 - 11572		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1007	426	1	581



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537		
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	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	821 347 1	474	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
STUMBERG RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 279312		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147		
*01	DELQ PR	14972	-0-	14972	14972	235 1	11337 3	N	3080 3041 1	39
						12 4	3388 9			
*02	26529 X	11557	-0-	-14972	-0-	208 1	8803 3	N	2304 2288 0	55
						12 4	2534 9			
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 117H		RRCID -> 279317		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 279348		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808		
*12	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	76 1	13207 3	N	2485 2386 1	99
						23 4	2734 9			
*01	DELQ PR	14348	-0-	14348	14348	52 1	12691 3	N	1453 1489 1	63
						7 4	1598 9			
02	12702 X	NO RPT	-0-	-12702	1646			N	NO RPT	63
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 131H		RRCID -> 279356		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A		
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279424		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	933 395 1	538	
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 8H		RRCID -> 279425		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	893 367 1	526	

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528												
MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	279426	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	1025	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		129H	RRCID ->	279471	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	8271	PERF. N/A					
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
STUMBERG RANCH			WELL #:		53H	RRCID ->	279472	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	7039	PERF. N/A					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STUMBERG RANCH			WELL #:		54H	RRCID ->	279494	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	7073	PERF. N/A					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LA BANDERA RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	279534	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 6570 - 10952					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LA BANDERA RANCH			WELL #:			RRCID ->	279536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6570 - 10952					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STUMBERG RANCH			WELL #:		46H	RRCID ->	279544	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7770 - 12039					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	279587	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7585 - 12246					
01		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-
02		13108 X	NO RPT	-0-	-13108	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	279589	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7574 - 12238					
01		27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					N	NO RPT					-0-
02		25781 X	NO RPT	-0-	-25781	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FOGMT		WELL #:		38SP	RRCID ->	279590	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6787 - 13158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		8062 X	NO RPT	-0-	-8062	-0-		Y	NO RPT			-0-
FOGMT		WELL #:		39SP	RRCID ->	279592	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6695 - 13148
01		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		13688 X	NO RPT	-0-	-13688	-0-		Y	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	279595	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	7062	PERF.	N/A
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH		WELL #:			RRCID ->	279597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 13631
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279625	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7429 - 11742
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-		N	NO RPT			-0-
02		15515 X	NO RPT	-0-	-15515	-0-		N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		130H	RRCID ->	279639	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	279654	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	7614 - 12052
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		10584 X	NO RPT	-0-	-10584	-0-		N	NO RPT			-0-
01		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-		N	NO RPT			-0-
02		12789 X	NO RPT	-0-	-12789	-0-		N	NO RPT			-0-
DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	279658	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7848 - 15620
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	279659	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7613 - 12090
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-		N	NO RPT			-0-
01		15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14964 X	NO RPT	-0-	-14964	-0-		N	NO RPT			-0-







-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	9510 X	9325	-0-	-185	-0-	208	1	7578	2	N	1399	1617	1	179
						1539	9							
10	9827 X	9016	-0-	-811	-0-	187	1	7219	2	N	1464	1459	1	183
						1610	9							
11	9510 X	9084	-0-	-426	-0-	202	1	7316	2	N	1424	1282	1	325
						1566	9							
12	9827 X	8119	-0-	-1708	-0-	201	1	6319	2	N	1454	1463	1	316
						1599	9							
01	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	204	1	6653	2	N	1471	1657	1	130
						1618	9							
*02	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	203	1	6348	2	N	1329	1275	1	183
						1462	9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
09	13680 X	11907	-0-	-1773	-0-	253	1	10056	2	N	1453	1271	1	465
						1598	9							
10	14136 X	12792	-0-	-1344	-0-	221	1	10809	2	N	1602	1460	1	606
						1762	9							
11	13350 X	12249	-0-	-1101	-0-	203	1	10375	2	N	1519	1653	1	472
						1671	9							
12	13485 X	10314	-0-	-3171	-0-	77	1	8836	2	N	1274	1437	1	309
						1401	9							
01	13299 X	12815	-0-	-484	-0-	53	1	10996	2	N	1605	1656	1	258
						1766	9							
02	11977 X	11534	-0-	-443	-0-	161	1	9855	2	N	1380	1446	1	192
						1518	9							
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
09	5790 X	5368	-0-	-422	-0-	79	1	4567	2	Y	656	647	1	74
						722	9							
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	82	1	4796	2	Y	652	679	1	47
						717	9							
11	5640 X	5013	-0-	-627	-0-	74	1	4204	2	Y	668	641	1	74
						735	9							
12	5828 X	5814	-0-	-14	-0-	87	1	4929	2	Y	725	709	1	90
						798	9							
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	87	1	4709	2	Y	661	685	1	66
						727	9							
02	4872 X	3729	-0-	-1143	-0-	57	1	3048	2	Y	567	574	1	59
						624	9							
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
09	7350 X	7197	-0-	-153	-0-	107	1	6158	2	Y	847	868	1	101
						932	9							
10	7595 X	7066	-0-	-529	-0-	105	1	6097	2	Y	785	830	1	55
						864	9							
11	7350 X	7284	-0-	-66	-0-	109	1	6181	2	Y	904	861	1	98
						994	9							
12	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	118	1	6621	2	Y	937	920	1	115
						1031	9							
01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	124	1	6735	2	Y	867	897	1	85
						954	9							
*02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	105	1	5605	2	Y	744	752	1	76
						818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: M 1		RRCID -> 260483		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: L 2H		RRCID -> 260516		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674				
09	43530 X	36494	-0-	-7036	-0-	159 1	34711 2	N	1476	1261 1		595
						1624 9						
10	44361 X	41783	-0-	-2578	-0-	212 1	39580 2	N	1810	1988 1	43 8	374
						1991 9						
11	41880 X	38804	-0-	-3076	-0-	214 1	36697 2	N	1721	1644 1		451
						1893 9						
12	42253 X	39533	-0-	-2720	-0-	223 1	37316 2	N	1813	1841 1		423
						1994 9						
01	41788 X	38708	-0-	-3080	-0-	227 1	36522 2	N	1781	2007 1		197
						1959 9						
02	39092 X	35627	-0-	-3465	-0-	189 1	33726 2	N	1556	1269 1		484
						1712 9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260517		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394				
09	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	744 1	11715 2	N	678	728 1		124
						746 9						
10	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	833 1	9361 2	N	621	549 1		196
						683 9						
11	10500 X	9624	-0-	-876	-0-	809 1	8174 2	N	583	552 1		227
						641 9						
12	10850 X	10604	-0-	-246	-0-	878 1	9073 2	N	594	543 1		278
						653 9						
01	10168 X	9803	-0-	-365	-0-	903 1	8280 2	N	564	726 1		116
						620 9						
02	9512 X	8844	-0-	-668	-0-	853 1	7427 2	N	513	351 1	1 8	277
						564 9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 4H		RRCID -> 260528		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402				
09	19020 X	3912	-0-	-15108	-0-	3779 2	133 9	N	121	184 1		133
10	19654 X	7885	-0-	-11769	-0-	7183 2	702 9	N	638	546 1		225
11	19020 X	8511	-0-	-10509	-0-	7739 2	772 9	N	702	723 1		204
12	19654 X	9224	-0-	-10430	-0-	8419 2	805 9	N	732	731 1		205
01	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7626 2	743 9	N	675	733 1	2 8	145
02	7743 X	7435	-0-	-308	-0-	6806 2	629 9	N	572	545 1	2 8	170

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: E 2H		RRCID -> 260652		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A				
09	8340 X	5581	-0-	-2759	-0-	116 1	4609 2	N	778	884 1		162
						856 9						
10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	135 1	6584 2	N	835	542 1		455
						919 9						
11	6870 X	5358	-0-	-1512	-0-	85 1	4316 2	N	870	929 1		396
						957 9						
12	7099 X	5739	-0-	-1360	-0-	42 1	4800 2	N	815	927 1		284
						897 9						
01	7626 X	6537	-0-	-1089	-0-	26 1	5521 2	N	900	919 1		265
						990 9						
02	7134 X	6442	-0-	-692	-0-	89 1	5433 2	N	836	909 1		192
						920 9						









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	19650 X	13043	-0-	-6607	-0-	250	1	10976	2	N	1652	1810	1	246
						1817	9							
10	20305 X	13260	-0-	-7045	-0-	265	1	11025	2	N	1791	1461	1	576
						1970	9							
11	19650 X	12847	-0-	-6803	-0-	261	1	10746	2	N	1673	2008	1	241
						1840	9							
12	14787 X	12773	-0-	-2014	-0-	103	1	10815	2	N	1686	1463	1	464
						1855	9							
01	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	92	1	12613	2	N	1661	1848	1	277
						1827	9							
*02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	19	1	10030	2	N	1340	1453	1	163
						1474	9						1 8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

09	29268 X	29268	-0-	-0-	-0-	578	1	25392	2	N	2998	3093	1	422
						3298	9							
10	29450 X	29396	-0-	-54	-0-	615	1	25583	2	N	2907	2744	1	585
						3198	9							
11	28500 X	27282	-0-	-1218	-0-	576	1	23761	2	N	2677	2925	1	337
						2945	9							
12	29450 X	26514	-0-	-2936	-0-	226	1	23578	2	N	2464	2399	1	402
						2710	9							
01	26908 X	25394	-0-	-1514	-0-	110	1	22398	2	N	2624	2730	1	295
						2886	9						1 8	
02	25172 X	23928	-0-	-1244	-0-	38	1	21379	2	N	2283	2359	1	219
						2511	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

09	11790 X	10726	-0-	-1064	-0-	8548	2	2178	9	Y	1980	1939	0	359
						-221	-0-	2604	9	Y	2367	2361	0	365
10	12183 X	11962	-0-	-221	-0-	9358	2	2374	9	Y	2158	2259	0	263
						9084	2	2448	9	Y	2225	2251	0	237
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	9490	2	2472	9	Y	2247	2218	0	227
						10634	2						38 1	
12	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-								1 8	
01	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-								2 8	
													0	
*02	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	9772	2	2572	9	Y	2338	2285	0	278

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

09	10920 X	7560	-0-	-3360	-0-	107	1	6374	2	N	981	1076	1	235
						1079	9							
10	11284 X	7800	-0-	-3484	-0-	61	1	6647	2	N	993	1064	1	164
						1092	9							
11	10920 X	7520	-0-	-3400	-0-	100	1	6379	2	N	946	730	1	380
						1041	9							
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	104	1	7083	2	N	1023	1096	1	307
						1125	9							
01	7812 X	7600	-0-	-212	-0-	114	1	6446	2	N	945	1079	1	173
						1040	9							
*02	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	110	1	6237	2	N	900	911	1	162
						990	9							







-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	16950 X	15170	-0-	-1780	-0-	325	1	13623	2	N	1111	899	1	399
						1222	9							
10	17174 X	14636	-0-	-2538	-0-	318	1	13051	2	N	1152	1264	1	287
						1267	9							
11	16380 X	13528	-0-	-2852	-0-	317	1	12127	2	N	985	917	1	355
						1084	9							
12	16926 X	13631	-0-	-3295	-0-	302	1	12156	2	N	1066	1093	1	328
						1173	9							
01	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	274	1	14225	2	N	1141	1275	1	194
						1255	9							
*02	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	94	1	13501	2	N	925	918	1	200
						1018	9						1 8	
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
09	14760 X	11059	-0-	-3701	-0-	244	1	9758	2	N	961	723	1	394
						1057	9							
10	14477 X	11955	-0-	-2522	-0-	318	1	10441	2	N	1087	1269	1	212
						1196	9							
11	13500 X	10386	-0-	-3114	-0-	302	1	8948	2	N	1033	920	1	325
						1136	9							
12	13020 X	11047	-0-	-1973	-0-	322	1	9549	2	N	1069	1085	1	309
						1176	9							
01	12183 X	11755	-0-	-428	-0-	247	1	10372	2	N	1033	1104	1	238
						1136	9							
*02	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	77	1	11088	2	N	893	912	1	218
						982	9						1 8	
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
09	15750 X	14896	-0-	-854	-0-	227	1	13442	2	N	1115	1081	1	427
						1227	9							
10	16275 X	15700	-0-	-575	-0-	240	1	14126	2	N	1213	1450	1	189
						1334	9						1 8	
11	15660 X	14536	-0-	-1124	-0-	248	1	13045	2	N	1130	719	1	600
						1243	9							
12	16120 X	14827	-0-	-1293	-0-	248	1	13289	2	N	1173	1461	1	312
						1290	9							
01	16120 X	14749	-0-	-1371	-0-	234	1	13252	2	N	1148	1262	1	198
						1263	9							
02	14674 X	13833	-0-	-841	-0-	84	1	12591	2	N	1053	1092	1	159
						1158	9							
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
09	18270 X	16366	-0-	-1904	-0-	247	1	14626	2	N	1357	1263	1	363
						1493	9							
10	18879 X	17298	-0-	-1581	-0-	263	1	15510	2	N	1386	1459	1	288
						1525	9						2 8	
11	17040 X	16744	-0-	-296	-0-	284	1	14932	2	N	1389	1091	1	586
						1528	9							
12	17608 X	16569	-0-	-1039	-0-	276	1	14741	2	N	1411	1829	1	168
						1552	9							
01	17608 X	15670	-0-	-1938	-0-	246	1	13987	2	N	1306	1277	1	196
						1437	9						1 8	
02	16182 X	15088	-0-	-1094	-0-	93	1	13457	2	N	1398	1270	1	324
						1538	9							









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699									
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	C 2H	RRCID ->	270211	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8250 - 12848	
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	19080 X	17447	-0-	-1633	-0-	94 1	15964 2	N	1263	1255 1	308		
						1389 9							
10	19654 X	16448	-0-	-3206	-0-	76 1	15032 2	N	1218	1251 1	275		
						1340 9							
11	18630 X	16050	-0-	-2580	-0-	75 1	14602 2	N	1248	1278 1	245		
						1373 9							
12	19251 X	16827	-0-	-2424	-0-	60 1	15260 2	N	1370	1466 1	149		
						1507 9							
01	17546 X	16915	-0-	-631	-0-	77 1	15478 2	N	1236	1101 1	282	2 8	
						1360 9							
02	16414 X	15597	-0-	-817	-0-	93 1	14335 2	N	1063	1106 1	239		
						1169 9							
PGE DOS			WELL #:	H 1H	RRCID ->	270232	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 16914	
09	50460 X	43857	-0-	-6603	-0-	112 1	41697 2	N	1862	1771 1	361		
						2048 9							
10	50034 X	43566	-0-	-6468	-0-	124 1	41353 2	N	1899	1809 1	451		
						2089 9							
11	47910 X	40874	-0-	-7036	-0-	130 1	38729 2	N	1832	1822 1	461		
						2015 9							
12	48174 X	41792	-0-	-6382	-0-	132 1	39638 2	N	1838	1983 1	316		
						2022 9							
01	42129 X	39530	-0-	-2599	-0-	138 1	37208 2	N	1985	2021 1	280		
						2184 9							
02	39411 X	35601	-0-	-3810	-0-	138 1	33405 2	N	1871	1996 1	154	1 8	
						2058 9							
PGE DOS			WELL #:	H 2H	RRCID ->	270254	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8444 - 16305	
09	69420 X	60957	-0-	-8463	-0-	158 1	58571 2	N	2025	1792 1	526	1 8	
						2228 9							
10	70153 X	61809	-0-	-8344	-0-	178 1	59364 2	N	2061	2354 1	233		
						2267 9							
11	66000 X	54545	-0-	-11455	-0-	175 1	52498 2	N	1702	1273 1	662		
						1872 9							
12	65224 X	58203	-0-	-7021	-0-	187 1	55790 2	N	2024	2548 1	138		
						2226 9							
01	62992 X	57110	-0-	-5882	-0-	203 1	54730 2	N	1979	1824 1	292	1 8	
						2177 9							
02	58928 X	52187	-0-	-6741	-0-	208 1	50133 2	N	1678	1773 1	196	1 8	
						1846 9							
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	C 4H	RRCID ->	270255	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8347 - 12856	
09	14280 X	14169	-0-	-111	-0-	75 1	12867 2	N	1115	1055 1	423		
						1227 9							
10	14756 X	14002	-0-	-754	-0-	64 1	12740 2	N	1089	1259 1	253		
						1198 9							
11	14280 X	13210	-0-	-1070	-0-	61 1	11950 2	N	1090	913 1	430		
						1199 9							
12	14756 X	13846	-0-	-910	-0-	50 1	12530 2	N	1151	1283 1	298		
						1266 9							
01	14260 X	13756	-0-	-504	-0-	62 1	12470 2	N	1113	1279 1	132		
						1224 9							
02	13340 X	12759	-0-	-581	-0-	75 1	11610 2	N	976	906 1	202		
						1074 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4140 X	2950	-0-	-1190	-0-	2718	2	232	9	N	211	164	1	112
10		4278 X	3115	-0-	-1163	-0-	2854	2	261	9	N	237	163	1	186
11		3810 X	2975	-0-	-835	-0-	2713	2	262	9	N	238	358	1	66
12		3906 X	2673	-0-	-1233	-0-	2434	2	239	9	N	217	159	1	124
01		3503 X	2555	-0-	-948	-0-	2313	2	242	9	N	220	170	1	173
02		2900 X	2708	-0-	-192	-0-	2463	2	245	9	N	223	162	1	234
-----															
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552															
09		17010 X	13270	-0-	-3740	-0-	311	1	11448	2	N	1374	1257	1	440
							1511	9							
10		15035 X	12261	-0-	-2774	-0-	235	1	10464	2	N	1420	1637	1	222
							1562	9							
11		14550 X	10484	-0-	-4066	-0-	189	1	8762	2	N	1394	921	1	695
							1533	9							
12		15035 X	11462	-0-	-3573	-0-	270	1	9539	2	N	1503	1825	1	373
							1653	9							
01		13981 X	6535	-0-	-7446	-0-	237	1	5115	2	N	1075	1095	1	353
							1183	9							
02		12818 X	6869	-0-	-5949	-0-	238	1	5345	2	N	1169	1278	1	243
							1286	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518															
09		11490 X	8556	-0-	-2934	-0-	281	1	7354	2	N	837	712	1	405
							921	9							
10		9920 X	8586	-0-	-1334	-0-	259	1	7304	2	N	930	1094	1	241
							1023	9							
11		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	334	1	10678	2	N	1038	731	1	548
							1142	9							
12		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	373	1	10292	2	N	885	1286	1	147
							974	9							
01		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	371	1	10184	2	N	951	913	1	185
							1046	9							
*02		12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	370	1	11597	2	N	856	735	1	306
							942	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373															
09		17550 X	14516	-0-	-3034	-0-	398	1	12728	2	N	1264	1250	1	269
							1390	9							
10		16957 X	14866	-0-	-2091	-0-	389	1	13002	2	N	1341	1288	1	322
							1475	9							
11		16410 X	14859	-0-	-1551	-0-	300	1	13088	2	N	1337	1281	1	378
							1471	9							
12		16709 X	14420	-0-	-2289	-0-	294	1	12685	2	N	1310	1453	1	235
							1441	9							
01		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	382	1	13942	2	N	1309	1284	1	260
							1440	9							
02		14355 X	13351	-0-	-1004	-0-	332	1	11825	2	N	1085	1094	1	250
							1194	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
09	58590 X	54568	-0-	-4022	-0-	70	1	49932	2	N	4151	4164	1	458
						4566	9							
10	60202 X	55156	-0-	-5046	-0-	16	1	50479	2	N	4237	4352	1	340
						4661	9					3	8	
11	57420 X	49600	-0-	-7820	-0-	118	1	45214	2	N	3880	3476	1	744
						4268	9							
12	58869 X	51632	-0-	-7237	-0-	54	1	47086	2	N	4084	4406	1	421
						4492	9					1	8	
01	51665 X	51665	-0-	-0-	-0-	34	1	47231	2	N	4000	4005	1	413
						4400	9					3	8	
*02	48233 X	48233	-0-	-0-	-0-	2	1	44302	2	N	3572	3634	1	348
						3929	9							
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
09	61620 X	49322	-0-	-12298	-0-	65	1	46076	2	N	2892	2704	1	595
						3181	9					1	8	
10	62558 X	54319	-0-	-8239	-0-	15	1	50381	2	N	3566	3797	1	363
						3923	9							
11	57660 X	50138	-0-	-7522	-0-	121	1	46398	2	N	3290	2933	1	720
						3619	9							
12	57722 X	49468	-0-	-8254	-0-	52	1	46028	2	N	3080	3662	1	138
						3388	9							
01	52514 X	50630	-0-	-1884	-0-	34	1	46738	2	N	3507	3102	1	543
						3858	9							
02	49126 X	45671	-0-	-3455	-0-	2	1	42681	2	N	2716	3089	1	169
						2988	9					1	8	
-----														
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
09	2220 X	842	-0-	-1378	-0-	101	1	533	2	N	189			373
						208	9							
10	2356 X	1645	-0-	-711	-0-	145	1	1247	2	N	230	365	1	238
						253	9							
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	204	1	2093	2	N	233	175	1	296
						256	9							
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	91	1	2083	2	N	216	371	1	141
						238	9							
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	38	1	1953	2	N	142	164	1	119
						156	9							
02	2465 N	1259	-0-	-1206	-0-	22	1	1087	2	N	136	165	1	90
						150	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
09	25680 X	21117	-0-	-4563	-0-	54	1	19228	2	N	1668	1636	1	343
						1835	9							
10	25699 X	18396	-0-	-7303	-0-	51	1	16812	2	N	1394	1465	1	271
						1533	9					1	8	
11	24510 X	17076	-0-	-7434	-0-	48	1	15536	2	N	1356	1284	1	343
						1492	9							
12	22785 X	18331	-0-	-4454	-0-	46	1	16683	2	N	1456	1475	1	324
						1602	9							
01	19034 X	17280	-0-	-1754	-0-	49	1	15415	2	N	1651	1471	1	504
						1816	9							
02	17806 X	15339	-0-	-2467	-0-	48	1	13831	2	N	1327	1375	1	455
						1460	9					1	8	





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699								
PGE BROWNE			WELL #: F 4H		RRCID ->	271953	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8178 - 14419
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
09	30330 X	22454	-0-	-7876	-0-	57 1	20385 2	N	1829	1805 1		472
						2012 9						
10	29419 X	19906	-0-	-9513	-0-	54 1	17876 2	N	1796	1998 1	1 8	269
						1976 9						
11	27360 X	17939	-0-	-9421	-0-	49 1	16035 2	N	1686	1263 1		692
						1855 9						
12	26908 X	18284	-0-	-8624	-0-	45 1	16343 2	N	1724	2209 1		207
						1896 9						
01	20367 X	17692	-0-	-2675	-0-	50 1	15802 2	N	1673	1643 1		237
						1840 9						
02	19053 X	14459	-0-	-4594	-0-	45 1	12955 2	N	1326	1436 1		127
						1459 9						
-----												
PGE BROWNE			WELL #: F 5H		RRCID ->	271954	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8125 - 14448
09	31470 X	24022	-0-	-7448	-0-	61 1	21576 2	N	2168	2150 1	1 8	257
						2385 9						
10	31031 X	25154	-0-	-5877	-0-	68 1	22605 2	N	2255	2183 1		329
						2481 9						
11	26460 X	22143	-0-	-4317	-0-	61 1	19893 2	N	1990	1809 1		510
						2189 9						
12	25637 X	21710	-0-	-3927	-0-	54 1	19535 2	N	1928	2014 1		424
						2121 9						
01	23343 X	19789	-0-	-3554	-0-	56 1	17676 2	N	1870	2015 1		279
						2057 9						
02	21837 X	18276	-0-	-3561	-0-	57 1	16446 2	N	1612	1641 1	1 8	249
						1773 9						
-----												
PGE BROWNE			WELL #: F 6H		RRCID ->	271955	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8216 - 14485
09	31230 X	24721	-0-	-6509	-0-	62 1	22185 2	N	2249	2331 1		309
						2474 9						
10	32271 X	25134	-0-	-7137	-0-	68 1	22470 2	N	2360	2371 1	2 8	296
						2596 9						
11	31230 X	27112	-0-	-4118	-0-	75 1	24268 2	N	2517	2208 1		605
						2769 9						
12	32271 X	25648	-0-	-6623	-0-	63 1	23040 2	N	2314	2554 1		365
						2545 9						
01	30318 X	27665	-0-	-2653	-0-	79 1	24834 2	N	2502	2559 1	1 8	307
						2752 9						
02	26216 X	24760	-0-	-1456	-0-	78 1	22342 2	N	2127	2180 1	2 8	252
						2340 9						
-----												
THURMAN			WELL #: 2H		RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2441 2	310 9	N	282	358 1		123
						2577 2	319 9	N	290	344 1		69
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2584 2	311 9	N	283	180 1		172
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2654 2	314 9	N	285	354 1		103
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2590 2	312 9	N	284	183 1	1 8	203
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2385 2	281 9	N	255	358 1		100
02	2813 N	2666	-0-	-147	-0-							
-----												
FAITH SANDY DIM			WELL #: J 1H		RRCID ->	272577	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	7720 - 14085
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	469	1	16263	2	Y	4206	4203	0	1 8 23
							827	9							
10		21619 X	21619	-0-	-0-	-0-	414	1	16694	2	Y	4101	4110	0	1 8 13
							451	9							
11		20640 X	12645	-0-	-7995	-0-	252	1	8982	2	Y	3101	3092	0	1 8 21
							3411	9							
12		22072 X	18593	-0-	-3479	-0-	314	1	14241	2	Y	3671	3665	0	27
							4038	9							
01		22072 X	13249	-0-	-8823	-0-	262	1	9681	2	Y	3005	2964	0	51 1 15
							3306	9					2	8	
02		20648 X	11695	-0-	-8953	-0-	227	1	8473	2	Y	2723	2717	0	2 8 19
							2995	9							
-----															
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432															
09		19230 X	15834	-0-	-3396	-0-	388	1	12385	2	Y	2783	2778	0	1 8 17
							3061	9							
10		19871 X	13313	-0-	-6558	-0-	297	1	10410	2	Y	2369	2376	0	10
							2606	9							
11		18450 X	10883	-0-	-7567	-0-	243	1	8635	2	Y	1823	1818	0	1 8 14
							2005	9							
12		16399 X	6584	-0-	-9815	-0-	168	1	4856	2	Y	1418	1420	0	12
							1560	9							
01		15407 X	4977	-0-	-10430	-0-	163	1	3440	2	Y	1249	1230	0	20 1 10
							1374	9					1	8	
02		14413 X	8901	-0-	-5512	-0-	207	1	6804	2	Y	1718	1710	0	1 8 17
							1890	9							
-----															
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482															
09		16770 X	14294	-0-	-2476	-0-	556	1	11135	2	Y	2366	2364	0	1 8 18
							2603	9							
10		17329 X	10102	-0-	-7227	-0-	417	1	7424	2	Y	2055	2061	0	12
							2261	9							
11		16770 X	7115	-0-	-9655	-0-	280	1	5118	2	Y	1561	1557	0	16
							1717	9							
12		16678 X	13337	-0-	-3341	-0-	579	1	9932	2	Y	2569	2562	0	23
							2826	9							
01		14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	606	1	11293	2	Y	2746	2702	0	46 1 20
							3021	9					1	8	
*02		15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	627	1	11990	2	Y	2624	2617	0	2 8 25
							2886	9							
-----															
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498															
09		16980 X	12711	-0-	-4269	-0-	348	1	9838	2	Y	2295	2293	0	1 8 10
							2525	9							
10		17546 X	12653	-0-	-4893	-0-	308	1	10015	2	Y	2118	2122	0	6
							2330	9							
11		14910 X	13057	-0-	-1853	-0-	274	1	10839	2	Y	1767	1762	0	1 8 10
							1944	9							
12		13144 X	9328	-0-	-3816	-0-	190	1	7599	2	Y	1399	1400	0	9
							1539	9							
01		13144 X	10549	-0-	-2595	-0-	234	1	8497	2	Y	1653	1626	0	28 1 7
							1818	9					1	8	
02		12615 X	11143	-0-	-1472	-0-	235	1	9157	2	Y	1592	1588	0	1 8 10
							1751	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014													TOTAL DEPTH	7700	PERF. 8106 - 14448
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	39618 X	28779	-0-	-10839	-0-	80	1	24513	2	N	3805	4005	1	359	
						4186	9								
*04	35310 X	26019	-0-	-9291	-0-	74	1	22306	2	N	3308	3155	1	512	
						3639	9								
*05	33914 X	26094	-0-	-7820	-0-	78	1	22531	2	N	3168	3367	1	313	
						3485	9								
*06	31500 X	22778	-0-	-8722	-0-	74	1	19593	2	N	2828	2691	1	450	
						3111	9								
*07	25668 X	22722	-0-	-2946	-0-	76	1	19661	2	N	2714	3044	1	120	
						2985	9								
*08	25668 X	22872	-0-	-2796	-0-	87	1	19595	2	N	2900	2818	1	202	
						3190	9								
*09	24840 X	21005	-0-	-3835	-0-	73	1	18140	2	N	2538	2421	1	319	
						2792	9								
*10	25668 X	20289	-0-	-5379	-0-	75	1	17572	2	N	2402	2571	1	150	
						2642	9								
*11	22770 X	18111	-0-	-4659	-0-	71	1	15812	2	N	2025	1901	1	274	
						2228	9								
*12	22878 X	21684	-0-	-1194	-0-	59	1	18908	2	N	2470	2505	1	239	
						2717	9								
*01	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	49	1	19522	2	N	2475	2454	1	260	
						2723	9								
*02	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	48	1	17789	2	N	2143	2147	1	255	
						2357	9					1	8		

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014													TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8189 - 13700
*03	48236 X	41060	-0-	-7176	-0-	118	1	35982	2	N	4509	4672	1	419	
						4960	9								
*04	44340 X	39111	-0-	-5229	-0-	114	1	34446	2	N	4137	3921	1	635	
						4551	9								
*05	42749 X	37838	-0-	-4911	-0-	116	1	33441	2	N	3892	4144	1	383	
						4281	9								
*06	39750 X	34584	-0-	-5166	-0-	116	1	30475	2	N	3630	3442	1	571	
						3993	9								
*07	37293 X	35315	-0-	-1978	-0-	121	1	31161	2	N	3666	4080	1	156	
						4033	9					1	8		
*08	37293 X	26991	-0-	-10302	-0-	105	1	23655	2	N	2937	2891	1	202	
						3231	9								
*09	36090 X	32891	-0-	-3199	-0-	116	1	28960	2	N	3468	3250	1	420	
						3815	9								
*10	37293 X	33066	-0-	-4227	-0-	125	1	29236	2	N	3368	3587	1	200	
						3705	9					1	8		
*11	34613 X	34613	-0-	-0-	-0-	137	1	30540	2	N	3578	3312	1	466	
						3936	9								
*12	35309 X	32685	-0-	-2624	-0-	91	1	28928	2	N	3333	3476	1	323	
						3666	9								
*01	33852 X	30388	-0-	-3464	-0-	67	1	26813	2	N	3189	3181	1	331	
						3508	9								
*02	31668 X	28682	-0-	-2986	-0-	68	1	25470	2	N	2858	2855	1	333	
						3144	9					1	8		

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012													TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6980 - 13095
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	962	2	483	9	Y	439	267	0	466	
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	1766	2	928	9	Y	844	977	0	328	
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1726	2	948	9	Y	862	770	0	420	
12	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	21	2	19	9	Y	17	5	0	432	
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2082	2	908	9	Y	825	807	0	436	
*02	2900 N	3589	-0-	689	689	2552	2	1037	9	Y	943	1016	0	361	
												2	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708										COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380				
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	* CODE	EOM BALANCE
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	6	1	1463	2	Y	634	634	0	3
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	697	9	1698	2	Y	666	667	0	2
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	733	9	1592	2	Y	963	959	0	6
12	2232 N	119	-0-	-2113	-0-	1059	9	66	2	Y	47	52	0	1
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	52	9	1734	2	Y	711	696	0	5
*02	2900 N	3077	-0-	177	177	12	1	2141	2	Y	838	834	0	8
						782	9						11	1
						14	1						1	8
						922	9							8
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710										COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080				
*05	32953 X	26776	-0-	-6177	-0-	80	1	23092	2	N	3276	3557	1	295
*06	31890 X	25353	-0-	-6537	-0-	3604	9	21917	2	N	3048	2933	1	410
*07	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	83	1	21253	2	N	2780	3092	1	98
*08	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	3353	9	20425	2	N	2837	2744	1	191
*09	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	83	1	19387	2	N	3164	3014	1	340
*10	21688 X	21688	-0-	-0-	-0-	3058	9	18443	2	N	2878	3037	1	180
*11	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	90	1	16966	2	N	2716	2537	1	359
*12	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	3121	9	16873	2	N	2312	2460	1	211
*01	19902 X	18533	-0-	-1369	-0-	78	1	15993	2	N	2273	2254	1	230
*02	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	3480	9	16374	2	N	2525	2474	1	281
						79	1						1	8
						3166	9						1	8
						76	1							
						2988	9							
						53	1							
						2543	9							
						40	1							
						2500	9							
						44	1							
						2778	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712										COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437				
*03	48670 X	41326	-0-	-7344	-0-	122	1	37166	2	N	3671	3651	1	459
*04	46980 X	45671	-0-	-1309	-0-	4038	9	42248	2	N	2985	2941	1	503
*05	44671 X	44143	-0-	-528	-0-	139	1	40352	2	N	3318	3523	1	298
*06	39960 X	30457	-0-	-9503	-0-	3284	9	27875	2	N	2251	2231	1	318
*07	47182 X	30070	-0-	-17112	-0-	141	1	26947	2	N	2744	2962	1	100
*08	47182 X	24368	-0-	-22814	-0-	3650	9	22943	2	N	1204	1215	1	89
*09	45660 X	30495	-0-	-15165	-0-	106	1	27780	2	N	2367	2201	1	254
*10	44144 X	28135	-0-	-16009	-0-	2476	9	25711	2	N	2104	2220	1	137
*11	30450 X	25155	-0-	-5295	-0-	105	1	22787	2	N	2060	1921	1	276
*12	31527 X	24588	-0-	-6939	-0-	3018	9	22292	2	N	2024	2115	1	185
*01	26257 X	23196	-0-	-3061	-0-	101	1	21243	2	N	1727	1732	1	180
*02	24563 X	21568	-0-	-2995	-0-	1324	9	19689	2	N	1660	1649	1	191
						111	1						1	8
						2604	9						1	8
						110	1							
						2314	9							
						102	1							
						2266	9							
						70	1							
						2226	9							
						53	1							
						1900	9							
						53	1							
						1826	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	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
*03	46159 X	33528	-0-	-12631	-0-	93	1	28545	2	N	4445	4558	1	566
						4890	9							
*04	39150 X	31680	-0-	-7470	-0-	88	1	26767	2	N	4386	4232	1	719
						4825	9						1 8	
*05	39060 X	31311	-0-	-7749	-0-	93	1	26713	2	N	4095	4443	1	371
						4505	9							
06	35790 X	28628	-0-	-7162	-0-	94	1	24661	2	N	3521	3412	1	479
						3873	9						1 8	
07	29605 X	27860	-0-	-1745	-0-	94	1	24138	2	N	3298	3658	1	118
						3628	9						1 8	
08	29605 X	26572	-0-	-3033	-0-	102	1	23185	2	N	2986	2901	1	202
						3285	9						1 8	
09	28650 X	25033	-0-	-3617	-0-	87	1	21602	2	N	3040	2913	1	328
						3344	9						1 8	
10	29605 X	24579	-0-	-5026	-0-	91	1	21292	2	N	2905	3053	1	179
						3196	9						1 8	
11	28620 X	22770	-0-	-5850	-0-	87	1	19506	2	N	2888	2689	1	377
						3177	9						1 8	
12	27869 X	22601	-0-	-5268	-0-	61	1	19358	2	N	2893	3014	1	256
						3182	9							
01	21855 X	21571	-0-	-284	-0-	46	1	18410	2	N	2832	2804	1	284
						3115	9							
02	20445 X	19854	-0-	-591	-0-	46	1	17063	2	N	2495	2498	1	280
						2745	9						1 8	

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	411	411	0	4
						452	9							
10	2108 X	2029	-0-	-79	-0-	118	1	1534	2	Y	343	344	0	3
						377	9							
11	2460 X	203	-0-	-2257	-0-	130	1	73	9	Y	66	66	0	3
12	2604 N	13	-0-	-2591	-0-	2	1	11	9	Y	10	10	0	3
01	2604 X	161	-0-	-2443	-0-	34	1	127	9	Y	115	113	0	4
02	2436 X	2054	-0-	-382	-0-	147	1	1471	2	Y	396	394	0	6
						436	9							

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

09	3000 N	3146	-0-	146	695	8	1	2199	2	Y	854	853	0	6
						939	9							
10	4030 X	3335	-0-	-695	-0-	8	1	2417	2	Y	827	829	0	4
						910	9							
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	2	Y	750	747	0	7
						825	9							
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	682	683	0	6
						750	9							
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	16	1	2821	2	Y	913	898	0	5
						1004	9						15 1	
*02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	14	1	2581	2	Y	833	832	0	5
						916	9						1 8	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 3H		RRCID -> 274082	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8179	- 12647			
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
*03	67828 X	53272	-0-	-14556	-0-	145 1	47885 2	Y	4765	4790 1	4 8	479
						5242 9						
*04	65640 X	48259	-0-	-17381	-0-	134 1	43685 2	Y	4036	3972 1	1 8	542
						4440 9						
*05	65100 X	48166	-0-	-16934	-0-	144 1	43674 2	Y	3953	4061 1		434
						4348 9						
*06	59460 X	46626	-0-	-12834	-0-	143 1	42322 2	Y	3783	3910 1	1 8	306
						4161 9						
*07	46407 X	45921	-0-	-486	-0-	149 1	41938 2	Y	3485	3502 1	1 8	288
						3834 9						
*08	46407 X	41399	-0-	-5008	-0-	138 1	37930 2	Y	3028	3053 1		263
						3331 9						
*09	44910 X	40847	-0-	-4063	-0-	141 1	37276 2	Y	3118	3120 1		261
						3430 9						
*10	46407 X	40346	-0-	-6061	-0-	146 1	36848 2	Y	3047	3095 1		213
						3352 9						
*11	44910 X	37371	-0-	-7539	-0-	140 1	34128 2	Y	2821	2748 1		286
						3103 9						
12	45911 X	34688	-0-	-11223	-0-	136 1	31832 2	Y	2473	2551 1		208
						2720 9						
01	39029 X	32554	-0-	-6475	-0-	30473 2	2081 9	Y	1892	1979 1		121
02	36511 X	30323	-0-	-6188	-0-	28597 2	1726 9	Y	1569	1574 1		116

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 1H		RRCID -> 274087	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8240	- 12339			
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
*03	59892 X	48062	-0-	-11830	-0-	130 1	42822 2	Y	4645	4656 1	4 8	476
						5110 9						
*04	57960 X	45737	-0-	-12223	-0-	127 1	41167 2	Y	4039	3962 1	1 8	552
						4443 9						
*05	52421 X	45490	-0-	-6931	-0-	135 1	40968 2	Y	3988	4091 1		449
						4387 9						
*06	49080 X	42449	-0-	-6631	-0-	129 1	38210 2	Y	3736	3869 1	1 8	315
						4110 9						
*07	43338 X	41070	-0-	-2268	-0-	132 1	37218 2	Y	3382	3404 1	1 8	292
						3720 9						
*08	43338 X	40426	-0-	-2912	-0-	133 1	36557 2	Y	3396	3384 1		304
						3736 9						
*09	41940 X	37831	-0-	-4109	-0-	129 1	34244 2	Y	3144	3170 1	1 8	277
						3458 9						
*10	43338 X	37477	-0-	-5861	-0-	135 1	33931 2	Y	3101	3150 1	1 8	227
						3411 9						
*11	41940 X	35199	-0-	-6741	-0-	129 1	31563 2	Y	3188	3082 1		333
						3507 9						
*12	41075 X	35228	-0-	-5847	-0-	136 1	31724 2	Y	3062	3125 1		270
						3368 9						
*01	35557 X	34577	-0-	-980	-0-	31051 2	3526 9	Y	3205	3260 1	1 8	214
*02	33263 X	30968	-0-	-2295	-0-	27994 2	2974 9	Y	2704	2706 1	1 8	211







-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		10620 X	9619	-0-	-1001	-0-	4	1	9134	2	Y	437	437	0	3
							481	9							
10		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	19	1	10757	2	Y	1960	1956	0	7
							2156	9							
11		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	28	1	9129	2	Y	2103	2095	0	14
							2313	9					1	8	
12		12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	37	1	9540	2	Y	2362	2360	0	16
							2598	9							
01		12927 X	12742	-0-	-185	-0-	42	1	10009	2	Y	2446	2407	0	13
							2691	9					1	8	
02		12093 X	10800	-0-	-1293	-0-	34	1	8489	2	Y	2070	2067	0	14
							2277	9							
-----															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654															
09		16680 X	3108	-0-	-13572	-0-	203	1	2429	2	Y	433	491	0	57
							476	9							
10		17236 X	5763	-0-	-11473	-0-	34	1	3944	2	Y	1623	1621	0	59
							1785	9							
11		16680 X	10784	-0-	-5896	-0-	60	1	8403	2	Y	2110	2158	0	10
							2321	9					1	8	
12		17236 X	8121	-0-	-9115	-0-	53	1	6388	2	Y	1527	1530	0	7
							1680	9							
01		16616 X	869	-0-	-15747	-0-	6	1	650	2	Y	194	197	0	-0-
							213	9					4	1	-0-
02		10411 X	-0-	-0-	-10411	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209															
09		10380 X	8833	-0-	-1547	-0-	140	1	6071	2	Y	2384	2381	0	15
							2622	9					1	8	
10		10726 X	9118	-0-	-1608	-0-	150	1	6289	2	Y	2435	2439	0	11
							2679	9							
11		9240 X	8726	-0-	-514	-0-	165	1	6107	2	Y	2231	2224	0	17
							2454	9					1	8	
12		9548 X	9382	-0-	-166	-0-	180	1	6789	2	Y	2194	2194	0	17
							2413	9							
01		8153 X	6529	-0-	-1624	-0-	371	1	4379	2	Y	1617	1596	0	10
							1779	9					27	1	
02		7627 X	6049	-0-	-1578	-0-	324	1	3863	2	Y	1693	1688	0	14
							1862	9					1	8	
-----															
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573															
09		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	196	1	6232	2	Y	1814	2146	0	200
							1995	9					1	8	
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	66	1	2846	2	Y	1196	1006	0	390
							1316	9							
11		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	6	1	5614	2	Y	1933	1791	0	531
							2126	9					1	8	
12		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	6663	2	2126	9	Y	1933	1160	0	730
							6384	2	2409	9	Y	2190	1320	0	427
01		9362 X	8793	-0-	-569	-0-							1172	1	
													1	8	
*02		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	6177	2	2016	9	Y	1833	2021	0	237
													2	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-YANA		WELL #: B 2H		RRCID -> 275242	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 7109	PERF. 7616	- 14647					
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	
09	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	158 1977	1 9	4988	2 Y	1797	1796	0	10
10	6758 X	6012	-0-	-746	-0-	210 1694	1 9	4108	2 Y	1540	1544	0	6
11	7140 X	4989	-0-	-2151	-0-	275 1294	1 9	3420	2 Y	1176	1173	0	9
12	7378 X	6172	-0-	-1206	-0-	344 1197	1 9	4631	2 Y	1088	1088	0	9
01	7378 X	3212	-0-	-4166	-0-	220 1035	1 9	1957	2 Y	941	928	0	15 1
02	6873 X	4865	-0-	-2008	-0-	268 1272	1 9	3325	2 Y	1156	1152	0	1 8
-----													
FAITH-SAN PEDRO C UNIT				WELL #: F 1H		RRCID -> 275244	COMPL. DATE 03/17/2012	TOTAL DEPTH 6678	PERF. 6688	- 14554			
09	4830 X	534	-0-	-4296	-0-	31 129	1 9	374	2 Y	117	236	0	174
10	4991 X	2085	-0-	-2906	-0-	13 668	1 9	1404	2 Y	607	606	0	175
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	52 2446	1 9	6117	2 Y	2224	2383	0	1 8
12	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	59 2382	1 9	5737	2 Y	2165	2166	0	14
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	63 2365	1 9	5593	2 Y	2150	2117	0	36 1
02	8323 X	7552	-0-	-771	-0-	56 2116	1 9	5380	2 Y	1924	1920	0	2 8
-----													
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #: I 3H		RRCID -> 275274	COMPL. DATE 09/20/2014	TOTAL DEPTH 8334	PERF. 8353	- 17288			
*03	133920 X	101009	-0-	-32911	-0-	173 12387	1 9	88449	2 Y	11261	11351	1	5 8
*04	125004 X	125004	-0-	-0-	-0-	178 14306	1 9	110520	2 Y	13005	12982	1	2 8
*05	125209 X	121487	-0-	-3722	-0-	216 13527	1 9	107744	2 Y	12297	12221	1	690
*06	121170 X	117201	-0-	-3969	-0-	214 12796	1 9	104191	2 Y	11633	11663	1	1 8
*07	118118 X	118118	-0-	-0-	-0-	219 12606	1 9	105293	2 Y	11460	11702	1	1 8
*08	114979 X	112934	-0-	-2045	-0-	216 12213	1 9	100505	2 Y	11103	11166	1	1 8
*09	111270 X	106856	-0-	-4414	-0-	154 10958	1 9	95744	2 Y	9962	10148	1	166
*10	114979 X	107262	-0-	-7717	-0-	105 10765	1 9	96392	2 Y	9786	9787	1	3 8
*11	111270 X	102035	-0-	-9235	-0-	140 10089	1 9	91806	2 Y	9172	9091	1	243
*12	114979 X	100411	-0-	-14568	-0-	201 9801	1 9	90409	2 Y	8910	8986	1	167
*01	100625 X	100625	-0-	-0-	-0-	132 9719	1 9	90774	2 Y	8835	8874	1	4 8
*02	94646 X	94646	-0-	-0-	-0-	147 8627	1 9	85872	2 Y	7843	7733	1	3 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
M	O	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
*03		93620 X	93620	-0-	-0-	-0-	117	1	80640	2	Y	11694	11601	1 5 8 640
							12863	9						
*04		91159 X	91159	-0-	-0-	-0-	107	1	79086	2	Y	10878	11046	1 1 8 471
							11966	9						
*05		92048 X	92048	-0-	-0-	-0-	121	1	79950	2	Y	10888	10805	1 554
							11977	9						
*06		88618 X	88618	-0-	-0-	-0-	117	1	77016	2	Y	10441	10412	1 583
							11485	9						
*07		91475 X	91475	-0-	-0-	-0-	120	1	80019	2	Y	10305	10631	1 1 8 256
							11336	9						
*08		88790 X	88790	-0-	-0-	-0-	219	1	77598	2	Y	9975	9989	1 242
							10973	9						
*09		85537 X	85537	-0-	-0-	-0-	239	1	74969	2	Y	9390	9469	1 163
							10329	9						
*10		86444 X	86444	-0-	-0-	-0-	242	1	75926	2	Y	9342	9300	1 3 8 202
							10276	9						
*11		83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	236	1	72992	2	Y	9174	9016	1 360
							10091	9						
*12		81313 X	76300	-0-	-5013	-0-	218	1	67128	2	Y	8140	8399	1 101
							8954	9						
*01		81685 X	69371	-0-	-12314	-0-	207	1	60731	2	Y	7666	7598	1 1 8 168
							8433	9						
*02		76415 X	70034	-0-	-6381	-0-	213	1	61842	2	Y	7254	7186	1 1 8 235
							7979	9						
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
*03		111639 X	111639	-0-	-0-	-0-	192	1	98113	2	Y	12122	12185	1 6 8 637
							13334	9						
*04		125169 X	125169	-0-	-0-	-0-	178	1	110696	2	Y	12995	13014	1 1 8 617
							14295	9						
*05		121422 X	121422	-0-	-0-	-0-	216	1	107678	2	Y	12298	12223	1 692
							13528	9						
*06		116759 X	116759	-0-	-0-	-0-	213	1	103705	2	Y	11674	11704	1 662
							12841	9						
*07		129332 X	118155	-0-	-11177	-0-	218	1	105088	2	Y	11681	11919	1 1 8 423
							12849	9						
*08		129332 X	112339	-0-	-16993	-0-	215	1	100295	2	Y	10754	10835	1 1 8 341
							11829	9						
*09		125160 X	106241	-0-	-18919	-0-	153	1	94662	2	Y	10387	10557	1 1 8 170
							11426	9						
*10		121427 X	105974	-0-	-15453	-0-	103	1	94650	2	Y	10201	10202	1 3 8 166
							11221	9						
*11		116760 X	100579	-0-	-16181	-0-	137	1	89874	2	Y	9607	9522	1 251
							10568	9						
*12		118141 X	100586	-0-	-17555	-0-	200	1	89933	2	Y	9503	9579	1 1 8 174
							10453	9						
*01		97123 X	96518	-0-	-605	-0-	125	1	86418	2	Y	9068	9114	1 5 8 123
							9975	9						
*02		91977 X	91977	-0-	-0-	-0-	142	1	82814	2	Y	8201	8084	1 4 8 236
							9021	9						
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
09		100950 X	96546	-0-	-4404	-0-	85690	2	10856	9	Y	9869	9953	1 290
10		104315 X	93868	-0-	-10447	-0-	83383	2	10485	9	Y	9532	9660	1 1 8 161
11		100950 X	83384	-0-	-17566	-0-	73671	2	9713	9	Y	8830	8711	1 1 8 279
12		104315 X	83421	-0-	-20894	-0-	73977	2	9444	9	Y	8585	8581	1 283
01		86769 X	83713	-0-	-3056	-0-	73987	2	9726	9	Y	8842	8809	1 1 8 315
02		81171 X	75597	-0-	-5574	-0-	67271	2	8326	9	Y	7569	7702	1 1 8 181









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE BROWNE		WELL #: H 1H		RRCID -> 275501		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8267 - 14700	
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
09	51373 X	51373	-0-	-0-	-0-	249	1 44703 2	Y	5837	5746 1 2 8	321
10	50220 X	50117	-0-	-103	-0-	6421	9 237 1 43757 2	Y	5566	5612 1 4 8	271
11	49050 X	40556	-0-	-8494	-0-	6123	9 219 1 35124 2	Y	4739	4660 1	350
12	50685 X	46808	-0-	-3877	-0-	5213	9 197 1 40612 2	Y	5454	5518 1	286
01	45787 X	41255	-0-	-4532	-0-	5999	9 212 1 35584 2	Y	4963	4858 1 3 8	388
02	42833 X	41651	-0-	-1182	-0-	5459	9 223 1 36106 2	Y	4838	5008 1 3 8	215
						5322	9				
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 3H		RRCID -> 275503		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8419 - 13010	
09	47880 X	38378	-0-	-9502	-0-	585	1 33725 2	Y	3698	3656 1	422
10	48360 X	39152	-0-	-9208	-0-	4068	9 600 1 34858 2	Y	3358	3542 1 3 8	235
11	44070 X	36461	-0-	-7609	-0-	3694	9 565 1 32125 2	Y	3428	3287 1	376
12	43400 X	35275	-0-	-8125	-0-	3771	9 550 1 31000 2	Y	3386	3345 1	417
01	34906 X	34398	-0-	-508	-0-	3725	9 560 1 30431 2	Y	3097	3211 1	303
02	32654 X	31924	-0-	-730	-0-	3407	9 531 1 28416 2	Y	2706	2729 1 2 8	278
						2977	9				
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 5H		RRCID -> 275506		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 8527 - 13046	
09	43350 X	34869	-0-	-8481	-0-	122	1 31345 2	Y	3093	3076 1	406
10	42811 X	34316	-0-	-8495	-0-	3402	9 126 1 31322 2	Y	2607	2789 1 2 8	222
11	39390 X	31467	-0-	-7923	-0-	2868	9 105 1 28256 2	Y	2824	2778 1	268
12	39432 X	30582	-0-	-8850	-0-	3106	9 96 1 27647 2	Y	2581	2563 1	286
01	31465 X	30199	-0-	-1266	-0-	2839	9 89 1 27598 2	Y	2284	2450 1 1 8	119
02	29435 X	27533	-0-	-1902	-0-	2512	9 78 1 24822 2	Y	2394	2309 1 13 8	191
						2633	9				
-----											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 6H		RRCID -> 275508		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8380 - 13067	
09	42210 X	39021	-0-	-3189	-0-	135	1 34709 2	Y	3797	3765 1	498
10	43617 X	39561	-0-	-4056	-0-	4177	9 140 1 34768 2	Y	4230	4374 1 3 8	351
11	41910 X	35068	-0-	-6842	-0-	4653	9 117 1 31276 2	Y	3341	3365 1 1 8	326
12	41943 X	36131	-0-	-5812	-0-	3675	9 112 1 32242 2	Y	3434	3381 1	379
01	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	3777	9 102 1 31410 2	Y	3665	3853 1 2 8	189
*02	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	4032	9 96 1 30560 2	Y	3022	2949 1 17 8	245
						3324	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE				
09		64721 X	64721	-0-	-0-	-0-		147	1	57160	2	Y	6740	6750	1	1	8	329
								7414	9									
10		65844 X	63123	-0-	-2721	-0-		148	1	55773	2	Y	6547	6452	1	4	8	420
								7202	9									
11		65490 X	61094	-0-	-4396	-0-		144	1	54052	2	Y	6271	6430	1	1	8	260
								6898	9									
12		67673 X	61111	-0-	-6562	-0-		147	1	53955	2	Y	6372	6416	1	1	8	215
								7009	9									
01		63364 X	60151	-0-	-3213	-0-		146	1	53269	2	Y	6124	6019	1	4	8	316
								6736	9									
02		59276 X	55543	-0-	-3733	-0-		143	1	49230	2	Y	5609	5612	1	4	8	309
								6170	9									
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471																		
09		54330 X	51241	-0-	-3089	-0-		116	1	45214	2	Y	5374	5409	1			263
								5911	9									
10		56141 X	54308	-0-	-1833	-0-		128	1	47939	2	Y	5674	5571	1	3	8	363
								6241	9									
11		54330 X	53156	-0-	-1174	-0-		125	1	46919	2	Y	5556	5687	1			232
								6112	9									
12		56141 X	52086	-0-	-4055	-0-		126	1	45944	2	Y	5469	5514	1			187
								6016	9									
01		54234 X	54234	-0-	-0-	-0-		132	1	47848	2	Y	5685	5575	1	4	8	293
								6254	9									
*02		50271 X	50271	-0-	-0-	-0-		129	1	44578	2	Y	5058	5069	1	4	8	278
								5564	9									
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205																		
09		47700 X	35970	-0-	-11730	-0-		173	1	31094	2	Y	4275	4303	1	1	8	241
								4703	9									
10		48949 X	33186	-0-	-15763	-0-		156	1	28795	2	Y	3850	3901	1	3	8	187
								4235	9									
11		44070 X	29307	-0-	-14763	-0-		159	1	25421	2	Y	3388	3326	1			249
								3727	9									
12		44826 X	35483	-0-	-9343	-0-		149	1	30647	2	Y	4261	4288	1			222
								4687	9									
01		34906 X	34196	-0-	-710	-0-		176	1	29649	2	Y	3974	3883	1	2	8	311
								4371	9									
*02		36286 X	36286	-0-	-0-	-0-		194	1	31421	2	Y	4246	4367	1	2	8	188
								4671	9									
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292																		
09		9300 X	9001	-0-	-299	-0-		199	1	6332	2	Y	2245	2018	0	1	8	391
								2470	9									
10		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-		171	1	7345	2	Y	2257	2233	0			415
								2483	9									
11		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-		7	1	6982	2	Y	2153	2292	0	1	8	275
								2368	9									
12		9300 X	8196	-0-	-1104	-0-		6537	2	1659	9	Y	1508	701	0	579	1	503
								6231	2	2187	9	Y	1988	815	0	1173	1	503
01		10013 X	8418	-0-	-1595	-0-		6231	2	2187	9	Y	1988	815	0	1173	1	503
								5801	2	1786	9	Y	1624	1861	0	1	8	265
02		9367 X	7587	-0-	-1780	-0-		5801	2	1786	9	Y	1624	1861	0	1	8	265







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
NHL UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276217		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328						
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		
09	5430 X	4987	-0-	-443	-0-	4334	2	636	9	N	578	661	1	144
10	5983 X	4997	-0-	-986	-0-	4334	2	663	9	N	603	342	1	400
11	5790 X	3823	-0-	-1967	-0-	3324	2	499	9	N	454	672	1	176
12	5983 X	3855	-0-	-2128	-0-	3325	2	530	9	N	482	516	1	142
01	5611 X	3147	-0-	-2464	-0-	2670	2	477	9	N	434	346	1	230
02	4814 X	2111	-0-	-2703	-0-	1704	2	407	9	N	370	348	1	252

FAITH SAN PEDRO T UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 276274		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782						
09	37200 X	33651	-0-	-3549	-0-	1328	1	27074	2	Y	4772	4769	0	26
						5249	9							
10	36797 X	24588	-0-	-12209	-0-	934	1	20504	2	Y	2864	2879	0	10
						3150	9							
11	35549 X	35549	-0-	-0-	-0-	372	1	29997	2	Y	4709	4687	0	31
						5180	9							
12	43122 X	43122	-0-	-0-	-0-	357	1	36929	2	Y	5305	5298	0	38
						5836	9							
01	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	356	1	33905	2	Y	4467	4404	0	24
						4914	9							
*02	38001 X	38001	-0-	-0-	-0-	310	1	33063	2	Y	4207	4197	0	31
						4628	9							

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: L 2H		RRCID -> 276276		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321						
09	11970 X	5325	-0-	-6645	-0-	758	1	3707	2	Y	782	844	0	247
						860	9							
10	13795 X	4539	-0-	-9256	-0-	546	1	3333	2	Y	600	615	0	232
						660	9							
11	14490 X	3201	-0-	-11289	-0-	344	1	2403	2	Y	413	458	0	187
						454	9							
12	14973 X	4564	-0-	-10409	-0-	440	1	3347	2	Y	706	481	0	412
						777	9							
01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	752	1	6316	2	Y	1465	1345	0	508
						1612	9							
*02	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	763	1	5817	2	Y	1315	1352	0	470
						1447	9							

FAITH-YANA A UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 276284		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275						
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2320	2	815	9	Y	741	824	0	157
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	3195	2	1135	9	Y	1032	962	0	227
11	3630 X	1481	-0-	-2149	-0-	1082	2	399	9	Y	363	449	0	141
12	3751 X	3122	-0-	-629	-0-	2343	2	779	9	Y	708	403	0	446
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3139	2	1218	9	Y	1107	1263	0	267
*02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	2974	2	1112	9	Y	1011	1058	0	219

FAITH-TORO		WELL #: A 8H		RRCID -> 276315		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871						
09	12780 X	11929	-0-	-851	-0-	269	1	10275	2	Y	1259	1258	0	11
						1385	9							
10	12958 X	12445	-0-	-513	-0-	285	1	10738	2	Y	1293	1296	0	8
						1422	9							
11	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	361	1	12712	2	Y	1609	1603	0	13
						1770	9							
12	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	367	1	13310	2	Y	2016	2013	0	16
						2218	9							
01	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	356	1	14040	2	Y	1997	1967	0	12
						2197	9							
*02	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	236	1	12892	2	Y	1717	1713	0	15
						1889	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
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	
-----															
09		124 X	124	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	90	89	0	1
							99	9							
10		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	241	1	5399	2	Y	2874	2865	0	9
							3161	9							
11		15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	147	1	9979	2	Y	4462	4441	0	29
							4908	9							
12		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	127	1	10224	2	Y	3901	3903	0	27
							4291	9							
01		13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	118	1	9733	2	Y	3279	3232	0	17
							3607	9							
02		14355 X	12723	-0-	-1632	-0-	107	1	9248	2	Y	3062	3054	0	23
							3368	9							
-----															
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
09		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	208	1	7759	2	Y	2894	2892	0	15
							3183	9							
10		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	262	1	9657	2	Y	3307	3311	0	10
							3638	9							
11		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	347	1	10707	2	Y	3026	3016	0	19
							3329	9							
12		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	336	1	10186	2	Y	3014	3012	0	21
							3315	9							
01		13547 X	12354	-0-	-1193	-0-	296	1	8865	2	Y	2903	2860	0	14
							3193	9							
02		13891 X	12428	-0-	-1463	-0-	210	1	9288	2	Y	2664	2658	0	18
							2930	9							
-----															
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695															
09		16530 X	15278	-0-	-1252	-0-	320	1	12080	2	Y	2616	2616	0	15
							2878	9							
10		17267 X	15649	-0-	-1618	-0-	332	1	12373	2	Y	2676	2681	0	9
							2944	9							
11		16710 X	14872	-0-	-1838	-0-	303	1	11967	2	Y	2365	2357	0	16
							2602	9							
12		17267 X	16270	-0-	-997	-0-	307	1	13330	2	Y	2394	2392	0	18
							2633	9							
01		17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	331	1	14278	2	Y	2519	2480	0	14
							2771	9							
*02		16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	242	1	13668	2	Y	2252	2247	0	17
							2477	9							
-----															
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248															
09		75480 X	62386	-0-	-13094	-0-	216	1	55416	2	Y	6140	6133	1	254
							6754	9							
10		78952 X	78952	-0-	-0-	-0-	292	1	71621	2	Y	6399	6427	1	224
							7039	9							
11		69960 X	57961	-0-	-11999	-0-	230	1	51485	2	Y	5678	5610	1	292
							6246	9							
12		72292 X	62760	-0-	-9532	-0-	260	1	56121	2	Y	5799	5884	1	207
							6379	9							
01		78957 X	55969	-0-	-22988	-0-	244	1	49994	2	Y	5210	5212	1	204
							5731	9							
02		73863 X	50924	-0-	-22939	-0-	225	1	45581	2	Y	4653	4671	1	185
							5118	9							









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428															
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
09		5610 X	4165	-0-	-1445	-0-	3020	2	1145	9	N	1041	937	1	214
10		5797 X	4147	-0-	-1650	-0-	2908	2	1239	9	N	1126	1096	1	244
11		5610 X	3640	-0-	-1970	-0-	2529	2	1111	9	N	1010	1093	1	161
12		4309 X	3987	-0-	-322	-0-	2769	2	1218	9	N	1107	1101	1	167
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	2746	2	1210	9	N	1100	1054	1	213
*02		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	2346	2	1043	9	N	948	1070	1	91

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420															
09		19980 X	14551	-0-	-5429	-0-	597	1	11883	2	Y	1883	1882	0	11
							2071	9							
10		20646 X	16660	-0-	-3986	-0-	774	1	13618	2	Y	2062	2065	0	8
							2268	9							
11		17130 X	16843	-0-	-287	-0-	767	1	14013	2	Y	1875	1868	0	14
							2063	9							
12		17701 X	11148	-0-	-6553	-0-	524	1	9004	2	Y	1473	1475	0	12
							1620	9							
01		17701 X	12408	-0-	-5293	-0-	535	1	10044	2	Y	1663	1637	0	9
							1829	9					1	8	
02		16269 X	11461	-0-	-4808	-0-	478	1	9170	2	Y	1648	1644	0	12
							1813	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987															
09		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	483	1	9667	2	N	2225	2222	0	8
							2448	9							
10		11656 X	11613	-0-	-43	-0-	497	1	8827	2	N	2081	2086	0	3
							2289	9							
11		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	593	1	10843	2	N	2188	2180	0	10
							2407	9							
12		13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	622	1	10685	2	N	2188	2187	0	11
							2407	9							
01		14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	601	1	11236	2	N	2269	2234	0	7
							2496	9					1	8	
*02		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	521	1	9969	2	N	2018	2013	0	10
							2220	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420															
09		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	406	1	8370	2	N	2828	2826	0	21
							3111	9							
10		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	455	1	10038	2	N	2139	2147	0	13
							2353	9							
11		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	249	1	11457	2	N	3180	3165	0	27
							3498	9							
12		17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	196	1	13413	2	N	3376	3373	0	30
							3714	9							
01		15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	220	1	12092	2	N	3064	3019	0	22
							3370	9					2	8	
*02		16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	202	1	12684	2	N	2887	2880	0	27
							3176	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
M O	ALLOW 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
09	50880 X	5947	-0-	-44933	-0-	208	1	4291	2	N	1316	1316	0	9
10	52576 X	9282	-0-	-43294	-0-	1448	9	6720	2	N	2054	2055	0	8
11	50880 X	9452	-0-	-41428	-0-	303	1	7297	2	N	1799	1793	0	13
12	52576 X	9760	-0-	-42816	-0-	2259	9	7645	2	N	1785	1784	0	14
01	52576 X	9184	-0-	-43392	-0-	176	1	7264	2	N	1611	1587	0	10
02	9135 X	7150	-0-	-1985	-0-	1979	9	5564	2	N	1331	1329	0	11
						151	1							
						1964	9							
						148	1							
						1772	9							
						122	1							
						1464	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
09	0	16565	-0-	16565	16565	14718	2	431	4	Y	1287	934	1	353
10	90296 X	73731	-0-	-16565	-0-	1416	9	66744	2	Y	6178	6162	1	368
11	89640 X	71492	-0-	-18148	-0-	191	1	64589	2	Y	6086	6127	1	324
12	92628 X	70181	-0-	-22447	-0-	6796	9	63637	2	Y	5756	5785	1	295
01	92628 X	59639	-0-	-32989	-0-	208	1	54026	2	Y	4919	4854	1	360
02	86652 X	52163	-0-	-34489	-0-	6695	9	47672	2	Y	3902	3835	1	427
						212	1							
						6332	9							
						202	1							
						5411	9							
						199	1							
						4292	9							
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
09	0	24442	-0-	24442	24442	24	1	22006	2	N	1606	1463	1	143
10	87081 X	62639	-0-	-24442	-0-	645	4	59060	2	N	3042	3030	1	137
11	61020 X	45129	-0-	-15891	-0-	233	1	43318	2	N	1464	1478	1	122
12	63054 X	41006	-0-	-22048	-0-	3346	9	37242	2	N	3416	3321	1	217
*01	63054 X	36617	-0-	-26437	-0-	201	1	3319	9	N	3017	3069	1	165
02	58986 X	35268	-0-	-23718	-0-	1610	9	3187	9	N	2897	2883	1	179
						6	1							
						3758	9							
						33298	2							
						32081	2							
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
09	0	23153	-0-	23153	23153	23	1	20902	2	N	1983	1809	1	173
10	85024 X	61871	-0-	-23153	-0-	47	4	54985	2	N	6063	5937	1	264
11	71970 X	54566	-0-	-17404	-0-	217	1	47108	2	N	6581	6326	1	516
12	74369 X	55614	-0-	-18755	-0-	6669	9	51160	2	N	4041	4280	1	277
*01	74369 X	53174	-0-	-21195	-0-	219	1	3693	9	N	3357	3452	1	182
02	69571 X	48234	-0-	-21337	-0-	7239	9	3890	9	N	3536	3504	1	214
						9	1							
						4445	9							
						49481	2							
						44344	2							









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	42121	-0-	42121	208075	116	1	32979	2	N	8205	8209	0	5 8 52
04	14B2	EXT	39281	-0-	39281	247356	9026	9	93	1	N	7478	7499	0	2 8 29
*05	14B2	EXT	36344	-0-	36344	283700	8226	9	82	1	N	6948	6857	0	10 8 110
06	14B2	EXT	31406	-0-	31406	315106	7643	9	63	1	N	6322	6406	0	3 8 23
07	14B2	EXT	34309	-0-	34309	349415	6954	9	85	1	N	6789	6780	0	4 8 28
08	14B2	EXT	32938	-0-	32938	382353	7468	9	77	1	N	6375	6376	0	1 8 26
09	14B2	EXT	30426	-0-	30426	412779	7013	9	54	1	N	5800	5797	0	2 8 27
10	14B2	EXT	30096	-0-	30096	442875	6380	9	57	1	N	5856	5867	0	1 8 15
11	14B2	EXT	31936	-0-	31936	474811	6442	9	88	1	N	6039	6016	0	2 8 36
12	14B2	EXT	28622	-0-	28622	503433	6643	9	85	1	N	5439	5440	0	35
*01	533280	X	29847	-0-	-503433	-0-	5983	9	99	1	N	5820	5728	0	97 1 27
02	35583	X	27033	-0-	-8550	-0-	6402	9	83	1	N	5090	5079	0	3 8 34
							5599	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
03	14B2	EXT	29934	-0-	29934	149318	77	1	23863	2	N	5449	5451	0	3 8 40
04	14B2	EXT	25796	-0-	25796	175114	5994	9	58	1	N	4670	4684	0	1 8 25
*05	14B2	EXT	26450	-0-	26450	201564	5137	9	58	1	N	4904	4839	0	7 8 83
06	14B2	EXT	26516	-0-	26516	228080	5394	9	46	1	N	4611	4670	0	3 8 21
07	14B2	EXT	24427	-0-	24427	252507	5072	9	54	1	N	4327	4324	0	2 8 22
08	14B2	EXT	24744	-0-	24744	277251	4760	9	52	1	N	4311	4311	0	1 8 21
09	14B2	EXT	21206	-0-	21206	298457	4742	9	34	1	N	3614	3614	0	1 8 20
10	14B2	EXT	21995	-0-	21995	320452	3975	9	38	1	N	3929	3935	0	1 8 13
11	14B2	EXT	20869	-0-	20869	341321	4322	9	54	1	N	3690	3677	0	1 8 25
12	14B2	EXT	19825	-0-	19825	361146	4059	9	54	1	N	3463	3463	0	25
*01	385144	X	23998	-0-	-361146	-0-	3809	9	71	1	N	4181	4113	0	70 1 21
02	31958	X	23077	-0-	-8881	-0-	4599	9	61	1	N	3761	3753	0	2 8 26
							4137	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	32782	-0-	32782	179534	78	1	26655	2	N	5499	5501	0	3 8 36
						6049	9							
04	0 W	31158	-0-	31158	210692	67	1	25140	2	N	5410	5421	0	2 8 23
						5951	9							
*05	0 W	30409	-0-	30409	241101	56	1	25115	2	N	4762	4702	0	7 8 76
						5238	9							
06	0 W	27934	-0-	27934	269035	43	1	23148	2	N	4312	4370	0	2 8 16
						4743	9							
07	0 W	28382	-0-	28382	297417	54	1	23627	2	N	4274	4269	0	2 8 19
						4701	9							
08	0 W	27180	-0-	27180	324597	48	1	22729	2	N	4003	4004	0	1 8 17
						4403	9							
09	0 W	29789	-0-	29789	354386	38	1	25281	2	N	4064	4060	0	1 8 20
						4470	9							
10	0 W	25851	-0-	25851	380237	38	1	21477	2	N	3942	3950	0	1 8 11
						4336	9							
11	0 W	24730	-0-	24730	404967	52	1	20859	2	N	3472	3461	0	1 8 21
						3819	9							
12	0 W	23828	-0-	23828	428795	52	1	20079	2	N	3361	3360	0	22
						3697	9							
01	0 W	20822	-0-	20822	449617	50	1	17548	2	N	2931	2889	0	49 1 13
						3224	9					2 8		
02	0 W	17307	-0-	17307	466924	39	1	14653	2	N	2377	2373	0	2 8 15
						2615	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
*03	33886 X	33886	-0-	-0-	-0-	75	1	27942	2	N	5335	5337	0	3 8 35
						5869	9							
*04	31185 X	31185	-0-	-0-	-0-	58	1	25965	2	N	4693	4707	0	1 8 20
						5162	9							
*05	28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	51	1	23864	2	N	4372	4316	0	7 8 69
						4809	9							
*06	25300 X	25300	-0-	-0-	-0-	38	1	21034	2	N	3844	3897	0	2 8 14
						4228	9							
*07	23194 X	23194	-0-	-0-	-0-	45	1	19246	2	N	3548	3545	0	2 8 15
						3903	9							
*08	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	39	1	17616	2	N	3194	3195	0	14
						3513	9							
*09	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	24	1	12711	2	N	2540	2541	0	1 8 12
						2794	9							
*10	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	25	1	11367	2	N	2585	2590	0	1 8 6
						2844	9							
*11	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	25	1	7063	2	N	1668	1665	0	1 8 8
						1835	9							
*12	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	38	1	10607	2	N	2670	2662	0	16
						2937	9							
01	38812 X	20116	-0-	-18696	-0-	54	1	16578	2	N	3167	3116	0	53 1 12
						3484	9					2 8		
02	36308 X	21624	-0-	-14684	-0-	50	1	18217	2	N	3052	3044	0	2 8 18
						3357	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
M O	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
03	0 W	29122	-0-	29122	171716	81	1	22716	2	N	5750	5755	0	3 8 38
						6325	9							
04	0 W	26642	-0-	26642	198358	64	1	20900	2	N	5162	5177	0	2 8 21
						5678	9							
*05	0 W	26103	-0-	26103	224461	59	1	20488	2	N	5051	4984	0	8 8 80
						5556	9							
06	0 W	26284	-0-	26284	250745	50	1	20767	2	N	4970	5029	0	3 8 18
						5467	9							
07	0 W	26436	-0-	26436	277181	61	1	21039	2	N	4851	4845	0	3 8 21
						5336	9							
08	0 W	25798	-0-	25798	302979	56	1	20650	2	N	4629	4631	0	1 8 18
						5092	9							
09	0 W	25064	-0-	25064	328043	42	1	20143	2	N	4435	4431	0	1 8 21
						4879	9							
10	0 W	26295	-0-	26295	354338	46	1	21065	2	N	4713	4722	0	1 8 11
						5184	9							
11	0 W	24580	-0-	24580	378918	62	1	19906	2	N	4193	4179	0	1 8 24
						4612	9							
12	0 W	24414	-0-	24414	403332	66	1	19685	2	N	4239	4237	0	26
						4663	9							
01	0 W	22454	-0-	22454	425786	68	1	17984	2	N	4002	3941	0	67 1 18
						4402	9					2 8		
02	0 W	20093	-0-	20093	445879	57	1	16172	2	N	3513	3506	0	3 8 22
						3864	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	13282 X	NO RPT	-0-	-13282	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 279640 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. N/A														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 279641 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC				250718											
COMANCHE				WELL #: 6601 H	RRCID -> 264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	5597	- 10591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2730 X	2361	-0-	-369	-0-	630	1	1481	3	N	227				350
						250	9								
10	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	664	1	1459	3	N	250	360	1		240
						275	9								
11	2670 X	448	-0-	-2222	-0-	198	3	250	9	N	227	183	1		284
12	2759 X	311	-0-	-2448	-0-	143	3	168	9	N	153	163	1		274
01	DLQ G-10	827	-0-	827		620	3	207	9	N	188	343	1		119
02	DLQ G-10	485	-0-	485		1312	3	252	9	N	229	169	1		179
-----															
PRITCHETT				WELL #: 3701H	RRCID -> 264212	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5419	- 8582			
09	1110 N	541	-0-	-569	-0-	469	3	72	9	N	65				287
10	1271 N	823	-0-	-448	-0-	754	3	69	9	N	63				350
11	1170 N	787	-0-	-383	-0-	689	3	98	9	N	89				439
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	807	3	62	9	N	56	336	1		159
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1253	3	133	9	N	121	150	1		130
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	955	3	105	9	N	95				225
-----															
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 2401H	RRCID -> 265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414	- 10465			
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	776	3	205	9	N	186	180	1		78
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	620	3	226	9	N	205	184	1		99
11	870 N	551	-0-	-319	-0-	410	3	141	9	N	128				227
12	1023 N	465	-0-	-558	-0-	253	3	212	9	N	193	362	1		58
01	837 N	453	-0-	-384	-0-	280	3	173	9	N	157				215
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	160	3	166	9	N	151	178	1	4 8	184
-----															
CAGE-KIRK 30				WELL #: 1H	RRCID -> 265733	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4979	- 9927			
09	4770 X	4171	-0-	-599	-0-	793	1	3304	2	N	67				143
						74	9								
10	4309 X	3575	-0-	-734	-0-	890	1	2650	2	N	32				175
						35	9								
11	4170 X	3035	-0-	-1135	-0-	3009	3	26	9	N	24				199
12	4309 X	1866	-0-	-2443	-0-	1848	3	18	9	N	16				215
01	DLQ G-10	1620	-0-	1620		1590	3	30	9	N	27				242
02	DLQ G-10	2493	-0-	2493		4113	3	32	9	N	29				271
-----															
PRITCHETT				WELL #: 3702H	RRCID -> 266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800	- 10718			
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	326	1	2736	3	Y	209	94	1		211
						230	9								
10	3565 X	2099	-0-	-1466	-0-	185	1	1751	3	Y	148	120	1		239
						163	9								
11	3450 X	1142	-0-	-2308	-0-	992	3	150	9	Y	136	207	1		168
12	3565 X	983	-0-	-2582	-0-	688	3	295	9	Y	268	359	1		77
01	DLQ G-10	714	-0-	714		714	3	384	9	Y	349	182	1		244
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		714	3			Y	125	182	1	4 8	183
-----															
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 1597XH	RRCID -> 266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087	- 9359			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				169
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				180
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	317	1		245
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	184	1		107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718								
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		5972XH	RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6419 - 11459
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
09	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	3920	1180 3	318 9	N	289	359 1	107
10	DLQ	G-10	991	-0-	991	4911	730 3	261 9	N	237	177 1	167
11	DLQ	G-10	670	-0-	670	5581	534 3	136 9	N	124		291
12	DLQ	G-10	850	-0-	850	6431	516 3	334 9	N	304	358 1	237
01	DLQ	G-10	819	-0-	819	7250	515 3	304 9	N	276	348 1	165
02	DLQ	G-10	551	-0-	551	7801	277 3	274 9	N	249	180 1	234

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #:		2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8618 - 13613
09	79470 X	75213	-0-	-4257	-0-	67282	2	7931 9	Y	7210	7218 0	147		
10	82119 X	71091	-0-	-11028	-0-	63061	2	8030 9	Y	7300	7284 0	163		
11	76560 X	72129	-0-	-4431	-0-	64399	2	7730 9	Y	7027	7036 0	154		
12	79112 X	74120	-0-	-4992	-0-	67073	2	7047 9	Y	6406	6349 0	211		
01	81451 X	81451	-0-	-0-	-0-	72749	2	8702 9	Y	7911	7927 0	195		
*02	74184 X	74184	-0-	-0-	-0-	66394	2	7790 9	Y	7082	7113 0	164		

LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 - 14380
09	65280 X	62756	-0-	-2524	-0-	56152	2	6604 9	Y	6004	6009 0	122
10	68479 X	62513	-0-	-5966	-0-	55826	2	6687 9	Y	6079	6065 0	136
11	66270 X	58863	-0-	-7407	-0-	52505	2	6358 9	Y	5780	5789 0	127
12	68479 X	59437	-0-	-9042	-0-	54172	2	5265 9	Y	4786	4755 0	158
01	64449 X	59189	-0-	-5260	-0-	52888	2	6301 9	Y	5728	5745 0	141
02	60291 X	53931	-0-	-6360	-0-	48310	2	5621 9	Y	5110	5132 0	119

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974
09	57360 X	53492	-0-	-3868	-0-	47883	2	5609 9	Y	5099	5105 0	104
10	58652 X	52039	-0-	-6613	-0-	46362	2	5677 9	Y	5161	5150 0	115
11	54540 X	48628	-0-	-5912	-0-	43340	2	5288 9	Y	4807	4816 0	106
12	56358 X	49542	-0-	-6816	-0-	45561	2	3981 9	Y	3619	3605 0	120
01	55211 X	50422	-0-	-4789	-0-	44956	2	5466 9	Y	4969	4967 0	122
02	51649 X	45118	-0-	-6531	-0-	40424	2	4694 9	Y	4267	4290 0	99

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235
09	73110 X	65949	-0-	-7161	-0-	59013	2	6936 9	Y	6305	6312 0	128
10	75361 X	65946	-0-	-9415	-0-	58925	2	7021 9	Y	6383	6369 0	142
11	68610 X	62979	-0-	-5631	-0-	56252	2	6727 9	Y	6115	6123 0	134
12	70897 X	64153	-0-	-6744	-0-	58521	2	5632 9	Y	5120	5085 0	169
01	67487 X	63676	-0-	-3811	-0-	56888	2	6788 9	Y	6171	6188 0	152
02	63133 X	57883	-0-	-5250	-0-	51815	2	6068 9	Y	5516	5540 0	128

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392
09	62339 X	62339	-0-	-0-	-0-	55768	2	6571 9	Y	5974	5979 0	121
10	61048 X	61048	-0-	-0-	-0-	54395	2	6653 9	Y	6048	6034 0	135
11	56735 X	56735	-0-	-0-	-0-	50577	2	6158 9	Y	5598	5610 0	123
12	59556 X	59556	-0-	-0-	-0-	54240	2	5316 9	Y	4833	4797 0	159
01	63860 X	61698	-0-	-2162	-0-	54770	2	6928 9	Y	6298	6302 0	155
02	59740 X	58262	-0-	-1478	-0-	52227	2	6035 9	Y	5486	5514 0	127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696																		
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015													TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166	-	15042
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
09		80000 X	80000	-0-	-0-	-0-	71637	3	8363	9	Y	7603	7614	1	155			
10		80643 X	80643	-0-	-0-	-0-	72176	3	8467	9	Y	7697	7680	1	172			
11		75775 X	75775	-0-	-0-	-0-	67544	3	8231	9	Y	7483	7491	1	164			
12		59303 X	35847	-0-	-23456	-0-	28906	3	6941	9	Y	6310	6266	1	208			
01		81654 X	79042	-0-	-2612	-0-	70478	3	8564	9	Y	7785	7801	1	192			
02		76386 X	70667	-0-	-5719	-0-	63227	3	7440	9	Y	6764	6799	1	157			
-----																		
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015													TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009	-	14831
09		75819 X	75819	-0-	-0-	-0-	67887	2	7932	9	Y	7211	7222	0	147			
10		77433 X	77433	-0-	-0-	-0-	69403	2	8030	9	Y	7300	7284	0	163			
11		73480 X	73480	-0-	-0-	-0-	65248	2	8232	9	Y	7484	7483	0	164			
12		63271 X	27045	-0-	-36226	-0-	21833	2	5212	9	Y	4738	4745	0	157			
01		77407 X	65884	-0-	-11523	-0-	58572	2	7312	9	Y	6647	6641	0	163			
02		72413 X	64988	-0-	-7425	-0-	58091	2	6897	9	Y	6270	6288	0	145			
-----																		
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015													TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984	-	13949
09		82478 X	82478	-0-	-0-	-0-	73848	2	8630	9	Y	7845	7855	0	160			
10		82107 X	82107	-0-	-0-	-0-	73372	2	8735	9	Y	7941	7924	0	177			
11		77537 X	77537	-0-	-0-	-0-	69237	2	8300	9	Y	7545	7556	0	166			
12		63860 X	22935	-0-	-40925	-0-	18561	2	4374	9	Y	3976	4009	0	133			
01		84103 X	68621	-0-	-15482	-0-	60892	2	7729	9	Y	7026	6987	0	172			
02		78677 X	63633	-0-	-15044	-0-	56960	2	6673	9	Y	6066	6097	0	141			
-----																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614	-	13769
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010													TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614	-	13769
09		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	382	1	14235	3	Y	398	381	1	47			
							438	9										
10		18507 X	13829	-0-	-4678	-0-	229	1	12840	3	Y	691	677	1	61			
							760	9										
11		16890 X	15456	-0-	-1434	-0-	232	1	14300	3	Y	840	883	1	18			
							924	9										
12		16988 X	13805	-0-	-3183	-0-	156	1	12657	3	Y	902	902	1	18			
							992	9										
01		15841 X	11665	-0-	-4176	-0-	133	1	10432	3	Y	1000	974	1	44			
							1100	9										
02		14935 X	11333	-0-	-3602	-0-	205	1	10195	3	Y	848	843	1	48			
							933	9										
-----																		
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010													TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8634	-	12956
09		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	283	1	11040	3	Y	298	299	1	25			
							328	9										
10		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	180	1	9818	3	Y	205	214	1	16			
							226	9										
11		8670 X	7073	-0-	-1597	-0-	119	1	6704	3	Y	227	226	1	17			
							250	9										
12		8959 X	3719	-0-	-5240	-0-	51	1	3492	3	Y	160	168	1	6			
							176	9										
01		11439 X	3811	-0-	-7628	-0-	56	1	3558	3	Y	179	175	1	10			
							197	9										
02		10701 X	3708	-0-	-6993	-0-	82	1	3463	3	Y	148	146	1	12			
							163	9										





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		285 1	5773 3	Y	-0-			-0-
10		6572 X	5936	-0-	-636	-0-		565 1	5369 3	Y	2	2 8		-0-
11		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-		568 1	4959 3	Y	1	1 8		-0-
12		6665 X	5472	-0-	-1193	-0-		380 1	5091 3	Y	1	1 8		-0-
01		6665 X	5165	-0-	-1500	-0-		431 1	4726 3	Y	7	4 1	1 8	2
02		5858 X	4303	-0-	-1555	-0-		390 1	3913 3	Y	-0-	2 1		-0-
-----														
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
09		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-		146 1	5448 3	Y	168	138 1		40
10		11129 X	6926	-0-	-4203	-0-		185 9	6301 3	Y	466	433 1		73
11		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-		112 1	14327 3	Y	451	475 1		49
12		9796 X	5640	-0-	-4156	-0-		513 9	5010 3	Y	516	523 1		42
01		7378 X	4880	-0-	-2498	-0-		233 1	4356 3	Y	425	435 1		32
02		14558 X	4623	-0-	-9935	-0-		496 9	3986 3	Y	506	458 1		80
-----														
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
09		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-		27 1	985 3	Y	91	90 1		11
10		8153 X	2691	-0-	-5462	-0-		100 9	2460 3	Y	170	166 1		15
11		6750 X	4195	-0-	-2555	-0-		44 1	3780 3	Y	322	333 1		4
12		6169 X	3511	-0-	-2658	-0-		187 9	3164 3	Y	280	280 1		4
*01		3596 X	2733	-0-	-863	-0-		61 1	2452 3	Y	226	221 1		9
*02		4060 X	2805	-0-	-1255	-0-		354 9	2515 3	Y	217	216 1		10
-----														
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		308 9		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		239 9		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	19	1	719	3	Y	126	107	1	35
						139	9							
10	1395 X	1132	-0-	-263	-0-	18	1	987	3	Y	115	130	1	20
						127	9							
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	3	Y	81	93	1	8
						89	9							
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	24	1	1909	3	Y	158	149	1	17
						174	9							
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	3	Y	87	95	1	9
						96	9							
*02	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	34	1	1681	3	Y	79	75	1	13
						87	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
09	1517 N	1443	-0-	-74	-0-	35	1	1286	3	Y	111	92	1	36
						122	9							
10	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	24	1	1331	3	Y	296	288	1	44
						326	9							
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	3	Y	162	188	1	18
						178	9							
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	18	1	1430	3	Y	161	151	1	21
						177	9					7 8		
01	1674 X	1550	-0-	-124	-0-	18	1	1416	3	Y	105	115	1	11
						116	9							
02	1566 X	1101	-0-	-465	-0-	20	1	989	3	Y	84	81	1	14
						92	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	151	1	5640	3	Y	116	101	1	43
						128	9							
10	8556 X	7097	-0-	-1459	-0-	117	1	6576	3	Y	367	355	1	55
						404	9							
11	8280 X	7311	-0-	-969	-0-	112	1	6877	3	Y	293	320	1	28
						322	9							
12	8556 X	5408	-0-	-3148	-0-	61	1	4937	3	Y	373	356	1	45
						410	9							
01	7099 X	5129	-0-	-1970	-0-	61	1	4786	3	Y	256	274	1	27
						282	9							
02	7076 X	4148	-0-	-2928	-0-	71	1	3552	3	Y	477	450	1	54
						525	9							
-----														
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	162	1	4958	3	N	38	52	1	50
						42	9					1 8		
10	6014 X	4225	-0-	-1789	-0-	160	1	4017	3	N	44	1	8	93
						48	9							
11	5820 X	4003	-0-	-1817	-0-	147	1	3808	3	N	44	90	1	46
						48	9					1 8		
12	6014 X	4913	-0-	-1101	-0-	170	1	4626	3	N	106	63	1	28
						117	9					61 8		
01	5580 X	3995	-0-	-1585	-0-	152	1	3814	3	N	26	47	1	7
						29	9							
*02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	103	1	4988	3	N	50			57
						55	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		22H	RRCID ->	266148	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8517 - 13927	
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		
09		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	318	1	11872	3	Y	336	292	1 8 115
							370	9						
10		18724 X	12167	-0-	-6557	-0-	204	1	11483	3	Y	436	471	1 80
							480	9						
11		16230 X	12916	-0-	-3314	-0-	196	1	12084	3	Y	578	612	1 8 46
							636	9						
12		14508 X	12490	-0-	-2018	-0-	147	1	11883	3	Y	418	409	1 8 55
							460	9						
01		13175 X	12511	-0-	-664	-0-	152	1	11921	3	Y	398	420	1 8 33
							438	9						
02		12499 X	10746	-0-	-1753	-0-	204	1	10150	3	Y	356	343	1 8 46
							392	9						
-----														
COTULLA			WELL #:		11H	RRCID ->	266290	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8462 - 14025	
09		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	356	1	13924	3	Y	997	957	1 8 80
							1097	9						
10		18321 X	11256	-0-	-7065	-0-	190	1	10353	3	Y	648	672	1 8 56
							713	9						
11		17100 X	8065	-0-	-9035	-0-	131	1	7373	3	Y	510	519	1 8 46
							561	9						
12		16864 X	14124	-0-	-2740	-0-	185	1	12758	3	Y	1074	1069	1 8 51
							1181	9						
01		16864 X	12539	-0-	-4325	-0-	178	1	11408	3	Y	866	848	1 8 69
							953	9						
02		14877 X	13169	-0-	-1708	-0-	281	1	11951	3	Y	852	837	1 8 84
							937	9						
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		20H	RRCID ->	266299	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8572 - 12548	
09		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	33	1	1249	3	Y	66	63	1 8 5
							73	9						
10		1736 X	1337	-0-	-399	-0-	22	1	1212	3	Y	94	93	1 8 6
							103	9						
11		1200 X	870	-0-	-330	-0-	13	1	784	3	Y	66	71	1 8 1
							73	9						
12		1395 X	1246	-0-	-149	-0-	14	1	1158	3	Y	67	68	1 8 -0-
							74	9						
01		1395 X	1039	-0-	-356	-0-	12	1	942	3	Y	77	75	1 8 2
							85	9						
02		1305 X	925	-0-	-380	-0-	17	1	834	3	Y	67	67	1 8 2
							74	9						
-----														
COTULLA			WELL #:		10H	RRCID ->	266777	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8460 - 13538	
09		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	231	1	9018	3	Y	1245	1254	1 8 107
							1370	9						
10		14198 X	10655	-0-	-3543	-0-	171	1	9321	3	Y	1057	1075	1 8 89
							1163	9						
11		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	166	1	9350	3	Y	876	888	1 8 77
							964	9						
12		14384 X	12324	-0-	-2060	-0-	166	1	11453	3	Y	641	664	1 8 54
							705	9						
01		9920 X	9859	-0-	-61	-0-	141	1	9041	3	Y	615	603	1 8 66
							677	9						
*02		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	202	1	8580	3	Y	543	536	1 8 73
							597	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
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
-----														
09		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	423 1	12957 3	Y	184	196 1	3 8		68
							202 9							
10		14942 X	13138	-0-	-1804	-0-	498 1	12533 3	Y	97	91 1	2 8		72
							107 9							
11		14010 X	12567	-0-	-1443	-0-	461 1	11942 3	Y	149	144 1	1 8		76
							164 9							
12		14136 X	12178	-0-	-1958	-0-	425 1	11540 3	Y	194	181 1	1 8		88
							213 9							
01		14043 X	9905	-0-	-4138	-0-	377 1	9459 3	Y	63	57 1	5 8		89
							69 9							
*02		15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	313 1	15181 3	Y	280	250 1	5 8		114
							308 9							
-----														
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
-----														
09		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	162 1	6306 3	Y	588	586 1			66
							647 9							
10		8370 X	7016	-0-	-1354	-0-	117 1	6412 3	Y	443	464 1			45
							487 9							
11		7110 X	6865	-0-	-245	-0-	112 1	6303 3	Y	409	420 1			34
							450 9							
12		7347 X	6409	-0-	-938	-0-	85 1	5867 3	Y	415	404 1			45
							457 9							
01		7347 X	6646	-0-	-701	-0-	95 1	6086 3	Y	423	409 1			59
							465 9							
02		6873 X	5979	-0-	-894	-0-	128 1	5437 3	Y	376	394 1			41
							414 9							
-----														
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
-----														
09		12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	280 1	10911 3	Y	847	817 1	1 8		68
							932 9							
10		17732 X	11959	-0-	-5773	-0-	203 1	11084 3	Y	611	627 1			52
							672 9							
11		14490 X	11337	-0-	-3153	-0-	186 1	10492 3	Y	599	599 1	1 8		51
							659 9							
12		13485 X	12861	-0-	-624	-0-	170 1	11783 3	Y	825	833 1			43
							908 9							
01		12462 X	11720	-0-	-742	-0-	168 1	10783 3	Y	699	685 1			57
							769 9							
02		11658 X	10417	-0-	-1241	-0-	221 1	9394 3	Y	729	712 1			74
							802 9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
-----														
09		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	583 1	21742 3	Y	738	680 1	2 8		270
							812 9							
10		27156 X	23656	-0-	-3500	-0-	389 1	21858 3	Y	1281	1281 1	1 8		269
							1409 9							
11		25290 X	22389	-0-	-2901	-0-	337 1	20737 3	Y	1195	1301 1			163
							1315 9							
12		25978 X	22747	-0-	-3231	-0-	257 1	20829 3	Y	1510	1534 1	1 8		138
							1661 9							
01		23529 X	21984	-0-	-1545	-0-	258 1	20287 3	Y	1308	1337 1			109
							1439 9							
02		22011 X	20622	-0-	-1389	-0-	368 1	18296 3	Y	1780	1600 1	1 8		288
							1958 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	297	1	9115	3	Y	65	59 1	23
						72	9						
10	11377 X	8593	-0-	-2784	-0-	326	1	8189	3	Y	71	51 1	43
						78	9						
11	11010 X	8129	-0-	-2881	-0-	300	1	7760	3	Y	63	68 1	38
						69	9						
12	11377 X	8590	-0-	-2787	-0-	305	1	8271	3	Y	13	33 1	18
						14	9						
01	9796 X	7015	-0-	-2781	-0-	269	1	6746	3	Y	-0-	18 1	-0-
02	9164 X	9005	-0-	-159	-0-	182	1	8819	3	Y	4	2 1	2
						4	9						

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

09	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	223	1	8684	3	Y	624	605 1	49
						686	9					1 8	
10	14725 X	9234	-0-	-5491	-0-	158	1	8654	3	Y	384	401 1	32
						422	9						
11	13200 X	9450	-0-	-3750	-0-	156	1	8798	3	Y	451	446 1	36
						496	9					1 8	
12	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	164	1	11358	3	Y	493	503 1	26
						542	9						
01	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	168	1	10798	3	Y	452	441 1	37
						497	9						
*02	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	236	1	10018	3	Y	392	388 1	41
						431	9						

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

09	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	129	1	5067	3	Y	342	333 1	32
						376	9						
10	7378 X	4084	-0-	-3294	-0-	69	1	3780	3	Y	214	224 1	22
						235	9						
11	7140 X	2916	-0-	-4224	-0-	46	1	2581	3	Y	263	260 1	25
						289	9						
12	7378 X	5694	-0-	-1684	-0-	77	1	5325	3	Y	265	275 1	15
						292	9						
01	6076 X	5056	-0-	-1020	-0-	74	1	4738	3	Y	222	218 1	19
						244	9						
02	5394 X	4665	-0-	-729	-0-	102	1	4340	3	Y	203	202 1	20
						223	9						

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

09	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	592	1	18161	3	Y	233	237 1	59
						256	9						
10	24180 X	19075	-0-	-5105	-0-	720	1	18103	3	Y	229	207 1	81
						252	9						
11	22500 X	11722	-0-	-10778	-0-	425	1	11010	3	Y	261	261 1	80
						287	9					1 8	
12	22785 X	17833	-0-	-4952	-0-	623	1	16922	3	Y	262	222 1	120
						288	9						
01	20770 X	19774	-0-	-996	-0-	748	1	18783	3	Y	221	261 1	80
						243	9						
*02	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	387	1	18798	3	Y	204	206 1	78
						224	9						





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
09		20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	463	1	18424	3	Y	1250	1194	1 8 134
							1375	9						
10		15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	248	1	14691	3	Y	590	646	1 78
							649	9						
11		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	193	1	13202	3	Y	608	643	1 43
							669	9						
12		18135 X	15650	-0-	-2485	-0-	168	1	14831	3	Y	592	599	1 36
							651	9						
01		21948 X	16002	-0-	-5946	-0-	209	1	14902	3	Y	810	784	1 62
							891	9						
02		19575 X	13635	-0-	-5940	-0-	257	1	12336	3	Y	947	932	1 8 76
							1042	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
09		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	149	1	5936	3	Y	889	858	1 106
							978	9						
10		12493 X	7142	-0-	-5351	-0-	109	1	6433	3	Y	545	577	1 74
							600	9						
11		12090 X	6420	-0-	-5670	-0-	87	1	5931	3	Y	365	399	1 40
							402	9						
12		11439 X	5344	-0-	-6095	-0-	55	1	4873	3	Y	378	381	1 37
							416	9						
01		7905 X	6214	-0-	-1691	-0-	80	1	5743	3	Y	355	343	1 49
							391	9						
02		6815 X	4950	-0-	-1865	-0-	91	1	4385	3	Y	431	424	1 56
							474	9						
-----														
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
09		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	511	1	15672	3	Y	2	2	8 6
							2	9						
10		23033 X	15276	-0-	-7757	-0-	584	1	14690	3	Y	2	6	1 2 8 -0-
							2	9						
11		25988 X	25988	-0-	-0-	-0-	967	1	25019	3	Y	2	1	8 1
							2	9						
12		23436 X	21494	-0-	-1942	-0-	763	1	20728	3	Y	3	1	1 3 8 -0-
							3	9						
01		23436 X	16689	-0-	-6747	-0-	639	1	16048	3	Y	2	2	8 -0-
							2	9						
02		25114 X	14769	-0-	-10345	-0-	298	1	14468	3	Y	3	1	1 2 8 -0-
							3	9						
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992														
09		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	357	1	10956	3	Y	147	153	1 16
							162	9						
10		13671 X	11924	-0-	-1747	-0-	447	1	11244	3	Y	212	169	1 59
							233	9						
11		13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	501	1	12963	3	Y	233	238	1 54
							256	9						
12		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	435	1	11805	3	Y	307	301	1 60
							338	9						
01		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	495	1	12422	3	Y	210	218	1 52
							231	9						
02		13108 X	10093	-0-	-3015	-0-	200	1	9692	3	Y	183	170	1 65
							201	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
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	
-----														
09	24714 X	24714	-0-	-0-	-0-	625	1	23258	3	Y	755	729	1	2 8 81
						831	9							
10	32147 X	23550	-0-	-8597	-0-	390	1	21888	3	Y	1156	1139	1	1 8 97
						1272	9							
11	28830 X	23156	-0-	-5674	-0-	345	1	21254	3	Y	1415	1482	1	1 8 29
						1557	9							
12	28396 X	22782	-0-	-5614	-0-	257	1	20840	3	Y	1532	1529	1	1 8 31
						1685	9							
*01	27094 X	22089	-0-	-5005	-0-	257	1	20218	3	Y	1467	1432	1	1 8 65
						1614	9							
*02	23896 X	18843	-0-	-5053	-0-	338	1	16802	3	Y	1548	1528	1	1 8 84
						1703	9							
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	306	1	6201	3	Y	-0-			45
10	8215 X	6547	-0-	-1668	-0-	623	1	5924	3	Y	-0-			45
11	7590 X	6211	-0-	-1379	-0-	636	1	5555	3	Y	18	43	1	20
						20	9							
12	7843 X	6153	-0-	-1690	-0-	426	1	5699	3	Y	25			45
						28	9							
01	7006 X	5791	-0-	-1215	-0-	483	1	5291	3	Y	15	40	1	20
						17	9							
02	6293 X	5369	-0-	-924	-0-	483	1	4846	3	Y	36	41	1	15
						40	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
09	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	454	1	16913	3	Y	450	431	1	1 8 36
						495	9							
10	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	313	1	17603	3	Y	919	894	1	61
						1011	9							
11	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	275	1	16935	3	Y	977	1027	1	11
						1075	9							
12	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	213	1	17232	3	Y	1056	1057	1	10
						1162	9							
*01	18941 X	18030	-0-	-911	-0-	213	1	16732	3	Y	986	960	1	36
						1085	9							
*02	17719 X	16440	-0-	-1279	-0-	307	1	15227	3	Y	824	820	1	1 8 39
						906	9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
09	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	271	1	8321	3	Y	139	136	1	18
						153	9							
10	11470 X	6507	-0-	-4963	-0-	244	1	6140	3	Y	112	95	1	35
						123	9							
11	10260 X	6359	-0-	-3901	-0-	232	1	6018	3	Y	99	109	1	25
						109	9							
12	10602 X	7040	-0-	-3562	-0-	243	1	6599	3	Y	180	170	1	35
						198	9							
01	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	426	1	10699	3	Y	145	144	1	36
						160	9							
*02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	218	1	10583	3	Y	206	173	1	69
						227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 78H		RRCID -> 269908		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140		
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
09	4427 X	4427	-0-	-0-	88 1	3508 3	Y	755	737 1	104
					831 9					
10	16027 X	3657	-0-	-12370	55 1	3287 3	Y	286	325 1	65
					315 9					
11	15510 X	5428	-0-	-10082	72 1	4929 3	Y	388	404 1	49
					427 9					
12	15283 X	2469	-0-	-12814	24 1	2146 3	Y	272	275 1	46
					299 9					
01	7254 X	3322	-0-	-3932	38 1	2705 3	Y	526	508 1	64
					579 9					
02	5249 X	2987	-0-	-2262	49 1	2374 3	Y	513	508 1	69
					564 9					
GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375		
09	13397 X	13397	-0-	-0-	300 1	11906 3	Y	1083	1043 1	129
					1191 9					
10	15655 X	12092	-0-	-3563	189 1	11177 3	Y	660	699 1	90
					726 9					
11	15150 X	5593	-0-	-9557	73 1	5016 3	Y	458	498 1	50
					504 9					
12	14663 X	9093	-0-	-5570	94 1	8344 3	Y	595	596 1	49
					655 9					
01	14229 X	8235	-0-	-5994	105 1	7537 3	Y	539	521 1	67
					593 9					
02	12963 X	6735	-0-	-6228	122 1	5858 3	Y	686	674 1	78
					755 9				1 8	
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001		
09	7125 X	7125	-0-	-0-	218 1	6677 3	Y	209	196 1	25
					230 9					
10	9362 X	6085	-0-	-3277	226 1	5688 3	Y	155	131 1	49
					171 9					
11	8520 X	3868	-0-	-4652	141 1	3636 3	Y	83	106 1	26
					91 9					
12	8804 X	5174	-0-	-3630	179 1	4860 3	Y	123	122 1	27
					135 9					
01	7533 X	5523	-0-	-2010	207 1	5207 3	Y	99	100 1	26
					109 9					
*02	7866 X	7866	-0-	-0-	155 1	7537 3	Y	158	131 1	53
					174 9					
GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796		
09	10607 X	10607	-0-	-0-	237 1	9421 3	Y	863	825 1	274
					949 9					
10	16771 X	9553	-0-	-7218	150 1	8898 3	Y	459	494 1	239
					505 9					
11	20245 X	20245	-0-	-0-	284 1	19420 3	Y	492	520 1	211
					541 9					
12	15531 X	8910	-0-	-6621	93 1	8186 3	Y	574	575 1	210
					631 9					
01	11625 X	8697	-0-	-2928	113 1	8111 3	Y	430	416 1	224
					473 9					
02	19575 X	7683	-0-	-11892	145 1	7006 3	Y	484	478 1	230
					532 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
DAWSON 360 G.U.														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318														
M O	ALLOW 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
09	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	509	1	15609	3	Y	133	134	1	30
						146	9							
10	19034 X	16190	-0-	-2844	-0-	613	1	15425	3	Y	138	123	1	45
						152	9							
11	18420 X	14906	-0-	-3514	-0-	549	1	14204	3	Y	139	144	1	40
						153	9							
12	19034 X	13854	-0-	-5180	-0-	485	1	13189	3	Y	164	135	1	69
						180	9							
01	17019 X	11869	-0-	-5150	-0-	448	1	11254	3	Y	152	173	1	48
						167	9							
*02	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	337	1	16372	3	Y	144	144	1	48
						158	9							
-----														
GATES 07-DR													WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629	
09	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	309	1	11498	3	Y	181	178	1	15
						199	9							
10	15996 X	11302	-0-	-4694	-0-	193	1	10834	3	Y	250	248	1	17
						275	9							
11	13650 X	9493	-0-	-4157	-0-	147	1	9082	3	Y	240	255	1	2
						264	9							
12	13454 X	10410	-0-	-3044	-0-	123	1	9935	3	Y	320	319	1	3
						352	9							
*01	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	114	1	8967	3	Y	289	280	1	12
						318	9							
02	7975 X	4744	-0-	-3231	-0-	89	1	4420	3	Y	214	213	1	13
						235	9							
-----														
GATES 07-DR													WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654	
09	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	396	1	14751	3	Y	195	196	1	15
						215	9							
10	20491 X	14931	-0-	-5560	-0-	255	1	14339	3	Y	306	302	1	19
						337	9							
11	19830 X	14912	-0-	-4918	-0-	232	1	14297	3	Y	348	367	1	-0-
						383	9							
12	20491 X	11373	-0-	-9118	-0-	134	1	10876	3	Y	330	330	1	-0-
						363	9							
01	17329 X	12867	-0-	-4462	-0-	158	1	12380	3	Y	299	288	1	11
						329	9							
02	14848 X	5431	-0-	-9417	-0-	102	1	5066	3	Y	239	238	1	12
						263	9							
-----														
GATES 07-DR													WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263	
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	173	1	6452	3	Y	302	297	1	23
						332	9					1	8	
10	46717 X	8470	-0-	-38247	-0-	141	1	7894	3	Y	395	392	1	26
						435	9							
11	45210 X	8403	-0-	-36807	-0-	127	1	7852	3	Y	385	410	1	1
						424	9							
12	28830 X	8694	-0-	-20136	-0-	100	1	8098	3	Y	451	449	1	3
						496	9							
01	11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	117	1	9166	3	Y	495	478	1	20
						545	9							
02	8120 X	7960	-0-	-160	-0-	148	1	7357	3	Y	414	412	1	22
						455	9							















OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
MEADOR 1451															
WELL #: 3H															
RRCID -> 271560															
COMPL. DATE 11/20/2012															
TOTAL DEPTH 9644															
PERF. 9921 - 15123															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	829	1	25426	3	Y	60	58	1		12
10	30101 X	27556	-0-	-2545	-0-	1051	1	26428	3	Y	70	66	1		16
11	28290 X	26110	-0-	-2180	-0-	969	1	25080	3	Y	55	53	1		18
12	28458 X	25812	-0-	-2646	-0-	913	1	24811	3	Y	80	86	1		12
01	28584 X	28584	-0-	-0-	-0-	1086	1	27277	3	Y	201	161	1	6 8	46
02	25781 X	25148	-0-	-633	-0-	503	1	24419	3	Y	205	186	1	2 8	63
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 3H															
RRCID -> 271585															
COMPL. DATE 12/07/2012															
TOTAL DEPTH 9743															
PERF. 10078 - 15393															
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	248	1	7609	3	Y	39	41	1		4
10	10137 X	5101	-0-	-5036	-0-	190	1	4780	3	Y	119	90	1		33
11	9450 X	4043	-0-	-5407	-0-	148	1	3819	3	Y	69	83	1		19
12	9765 X	7239	-0-	-2526	-0-	253	1	6868	3	Y	107	104	1		22
01	8649 X	7416	-0-	-1233	-0-	278	1	6988	3	Y	136	126	1		32
*02	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	181	1	8794	3	Y	151	130	1		53
COTULLA															
WELL #: 13H															
RRCID -> 271894															
COMPL. DATE 01/28/2013															
TOTAL DEPTH 8293															
PERF. 8532 - 12303															
09	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	354	1	13830	3	Y	1007	965	1	1 8	81
10	17298 X	12854	-0-	-4444	-0-	219	1	11931	3	Y	640	666	1		55
11	16020 X	4417	-0-	-11603	-0-	704	1	4077	3	Y	244	272	1	1 8	26
12	16554 X	7179	-0-	-9375	-0-	268	1	6613	3	Y	427	430	1		23
01	15810 X	9146	-0-	-6664	-0-	130	1	8344	3	Y	611	587	1		47
02	14790 X	9283	-0-	-5507	-0-	198	1	8389	3	Y	633	616	1		64
COTULLA															
WELL #: 14H															
RRCID -> 271895															
COMPL. DATE 01/27/2013															
TOTAL DEPTH 8255															
PERF. 8600 - 12481															
09	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	190	1	7458	3	Y	407	398	1		36
10	10230 X	7914	-0-	-2316	-0-	137	1	7480	3	Y	270	280	1		26
11	9900 X	6084	-0-	-3816	-0-	101	1	5706	3	Y	252	254	1	1 8	23
12	9114 X	8315	-0-	-799	-0-	113	1	7810	3	Y	356	356	1		23
01	9114 X	5878	-0-	-3236	-0-	85	1	5444	3	Y	317	309	1		31
02	7830 X	6254	-0-	-1576	-0-	136	1	5782	3	Y	305	300	1		36



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	470	1	17498	3	Y	457	439 1	1 8 38
							503	9						
10	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	383	1	21538	3	Y	897	875 1	60
							987	9						
11	18990	X	17560	-0-	-1430	-0-	264	1	16236	3	Y	964	1012 1	12
							1060	9						
12	19282	X	17245	-0-	-2037	-0-	197	1	15961	3	Y	988	997 1	3
							1087	9						
01	22909	X	15977	-0-	-6932	-0-	188	1	14832	3	Y	870	848 1	25
							957	9						
02	21431	X	14802	-0-	-6629	-0-	274	1	13625	3	Y	821	813 1	1 8 32
							903	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
09	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	367	1	13680	3	Y	287	277 1	1 8 115
							316	9						
10	18228	X	15906	-0-	-2322	-0-	264	1	14829	3	Y	739	714 1	140
							813	9						
11	17640	X	15735	-0-	-1905	-0-	237	1	14587	3	Y	828	868 1	100
							911	9						
12	19189	X	12183	-0-	-7006	-0-	137	1	11067	3	Y	890	911 1	79
							979	9						
01	19189	X	10729	-0-	-8460	-0-	124	1	9722	3	Y	803	821 1	61
							883	9						
02	15225	X	12117	-0-	-3108	-0-	224	1	11121	3	Y	702	648 1	115
							772	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
09	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	340	1	12635	3	Y	371	332 1	1 8 131
							408	9						
10	14539	X	12515	-0-	-2024	-0-	207	1	11652	3	Y	596	595 1	132
							656	9						
11	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	214	1	13172	3	Y	627	669 1	90
							690	9						
12	14539	X	12908	-0-	-1631	-0-	149	1	12055	3	Y	640	660 1	70
							704	9						
01	13826	X	12581	-0-	-1245	-0-	151	1	11837	3	Y	539	554 1	55
							593	9						
02	13601	X	12373	-0-	-1228	-0-	230	1	11395	3	Y	680	615 1	120
							748	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
09	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	297	1	11050	3	Y	241	235 1	1 8 97
							265	9						
10	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	199	1	11153	3	Y	623	603 1	117
							685	9						
11	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	176	1	10840	3	Y	656	693 1	80
							722	9						
12	12338	X	7141	-0-	-5197	-0-	82	1	6671	3	Y	353	395 1	38
							388	9						
01	12338	X	9245	-0-	-3093	-0-	108	1	8544	3	Y	539	538 1	39
							593	9						
02	11339	X	10478	-0-	-861	-0-	193	1	9613	3	Y	611	553 1	97
							672	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
09		21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	666	1	20402	3	Y	27	26	1	7
							30	9							
10		22475 X	20580	-0-	-1895	-0-	784	1	19720	3	Y	69	43	1	33
							76	9							
11		20340 X	17810	-0-	-2530	-0-	660	1	17102	3	Y	44	51	1	26
							48	9							
12		22754 X	18200	-0-	-4554	-0-	644	1	17483	3	Y	66	63	1	29
							73	9							
01		22692 X	19166	-0-	-3526	-0-	724	1	18180	3	Y	238	106	1	161
							262	9							
02		20387 X	18454	-0-	-1933	-0-	372	1	18071	3	Y	10	118	1	53
							11	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932															
09		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	333	1	12387	3	Y	415	401	1	36
							457	9							
10		24118 X	13353	-0-	-10765	-0-	219	1	12324	3	Y	736	721	1	51
							810	9							
11		15120 X	14623	-0-	-497	-0-	221	1	13610	3	Y	720	760	1	11
							792	9							
12		15128 X	12402	-0-	-2726	-0-	142	1	11457	3	Y	730	735	1	6
							803	9							
01		13392 X	11550	-0-	-1842	-0-	135	1	10605	3	Y	736	716	1	26
							810	9							
*02		13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	247	1	12266	3	Y	850	837	1	38
							935	9					1	8	
-----															
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866															
09		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	292	1	11413	3	Y	942	937	1	103
							1036	9							
10		15717 X	12189	-0-	-3528	-0-	205	1	11218	3	Y	696	731	1	68
							766	9							
11		14370 X	11742	-0-	-2628	-0-	190	1	10728	3	Y	749	758	1	58
							824	9					1	8	
12		14477 X	11242	-0-	-3235	-0-	150	1	10377	3	Y	650	638	1	70
							715	9							
01		13826 X	10482	-0-	-3344	-0-	151	1	9664	3	Y	606	593	1	83
							667	9							
02		12325 X	8865	-0-	-3460	-0-	191	1	8105	3	Y	517	546	1	54
							569	9							
-----															
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751															
09		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	242	1	9455	3	Y	571	569	1	64
							628	9							
10		13671 X	12713	-0-	-958	-0-	219	1	11958	3	Y	487	503	1	48
							536	9							
11		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	213	1	12038	3	Y	445	456	1	36
							490	9					1	8	
12		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	161	1	11113	3	Y	443	430	1	49
							487	9							
01		12710 X	10582	-0-	-2128	-0-	155	1	9948	3	Y	435	423	1	61
							479	9							
02		12325 X	10125	-0-	-2200	-0-	225	1	9541	3	Y	326	350	1	37
							359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA		//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 53H		RRCID -> 272369		COMPL. DATE 05/19/2013	TOTAL DEPTH 8384	PERF. 8657	- 12928									
09	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	293 1019	1 9	11442	3	Y	926	930	1			107
10	15500 X	11556	-0-	-3944	-0-	195 719	1 9	10642	3	Y	654	692	1			69
11	13950 X	11228	-0-	-2722	-0-	184 682	1 9	10362	3	Y	620	638	1	1 8		50
12	14291 X	10759	-0-	-3532	-0-	144 678	1 9	9937	3	Y	616	601	1			65
01	13175 X	9313	-0-	-3862	-0-	134 594	1 9	8585	3	Y	540	531	1			74
02	12325 X	8993	-0-	-3332	-0-	194 565	1 9	8234	3	Y	514	538	1			50
-----																
GATES 07-DR		WELL #: 68H		RRCID -> 272391	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 9138	- 14654								
09	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	329 620	1 9	12255	3	Y	564	542	1	1 8		229
10	22630 X	13511	-0-	-9119	-0-	220 941	1 9	12350	3	Y	855	885	1			199
11	19800 X	11821	-0-	-7979	-0-	175 882	1 9	10764	3	Y	802	885	1			116
12	20460 X	12382	-0-	-8078	-0-	136 1246	1 9	11000	3	Y	1133	1148	1			101
01	17732 X	15776	-0-	-1956	-0-	184 1134	1 9	14458	3	Y	1031	1046	1			86
02	12760 X	11080	-0-	-1680	-0-	198 1065	1 9	9817	3	Y	968	888	1	1 8		165
-----																
GATES 07-DR		WELL #: 71H		RRCID -> 272521	COMPL. DATE 04/14/2013	TOTAL DEPTH 8177	PERF. 8632	- 12834								
09	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	239 320	1 9	8921	3	Y	291	260	1	1 8		91
10	12493 X	7542	-0-	-4951	-0-	117 876	1 9	6549	3	Y	796	753	1			134
11	10620 X	8184	-0-	-2436	-0-	121 593	1 9	7470	3	Y	539	601	1			72
12	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	162 862	1 9	13154	3	Y	784	790	1			66
01	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	148 712	1 9	11634	3	Y	647	661	1			52
02	9164 X	7706	-0-	-1458	-0-	144 437	1 9	7125	3	Y	397	378	1			71
-----																
GATES 07-DR		WELL #: 66H		RRCID -> 272522	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 8495	- 13536								
09	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	197 242	1 9	7324	3	Y	220	178	1			52
10	15004 X	12474	-0-	-2530	-0-	212 348	1 9	11914	3	Y	316	310	1			58
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	161 448	1 9	9914	3	Y	407	420	1			45
12	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	93 501	1 9	7507	3	Y	455	460	1			40
01	12462 X	3509	-0-	-8953	-0-	39 380	1 9	3090	3	Y	345	356	1			29
02	11658 X	4858	-0-	-6800	-0-	87 417	1 9	4354	3	Y	379	346	1			62



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8656 - 13031			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	262	1	10221	3	Y	321	322	1	35
							353	9							
10		11966 X	10035	-0-	-1931	-0-	173	1	9451	3	Y	374	375	1	34
							411	9							
11		11580 X	9183	-0-	-2397	-0-	155	1	8736	3	Y	265	278	1	1 8
							292	9							
12		12059 X	10407	-0-	-1652	-0-	144	1	9924	3	Y	308	298	1	30
							339	9							
01		12059 X	10608	-0-	-1451	-0-	158	1	10171	3	Y	254	249	1	35
							279	9							
02		10469 X	8863	-0-	-1606	-0-	199	1	8462	3	Y	184	200	1	19
							202	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8673 - 13414			
09		14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	324	1	12653	3	Y	1091	1091	1	120
							1200	9							
10		17453 X	12914	-0-	-4539	-0-	218	1	11887	3	Y	735	783	1	72
							809	9							
11		15900 X	13285	-0-	-2615	-0-	217	1	12251	3	Y	743	759	1	1 8
							817	9							
12		16337 X	13241	-0-	-3096	-0-	177	1	12218	3	Y	769	747	1	77
							846	9							
01		15748 X	12579	-0-	-3169	-0-	180	1	11562	3	Y	761	740	1	98
							837	9							
02		13717 X	9787	-0-	-3930	-0-	213	1	9007	3	Y	515	561	1	52
							567	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8916 - 14346			
09		16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	413	1	15403	3	Y	560	540	1	1 8
							616	9							
10		21731 X	16566	-0-	-5165	-0-	270	1	15174	3	Y	1020	997	1	105
							1122	9							
11		19650 X	15545	-0-	-4105	-0-	230	1	14163	3	Y	1047	1110	1	42
							1152	9							
12		19344 X	15390	-0-	-3954	-0-	172	1	13960	3	Y	1144	1164	1	22
							1258	9							
01		17515 X	14535	-0-	-2980	-0-	168	1	13184	3	Y	1075	1051	1	46
							1183	9							
02		15892 X	13223	-0-	-2669	-0-	240	1	11913	3	Y	973	965	1	1 8
							1070	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8693 - 12276			
09		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	169	1	6609	3	Y	712	684	1	1 8
							783	9							
10		12245 X	6172	-0-	-6073	-0-	103	1	5618	3	Y	410	433	1	38
							451	9							
11		11850 X	7537	-0-	-4313	-0-	121	1	6832	3	Y	531	523	1	1 8
							584	9							
12		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	111	1	7704	3	Y	586	601	1	30
							645	9							
01		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	117	1	7510	3	Y	555	542	1	43
							611	9							
*02		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	167	1	7060	3	Y	455	451	1	47
							501	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
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	
09		30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	778 1	28984 3		Y	571	549 1	1 8	68
							628 9							
10		40982 X	28816	-0-	-12166	-0-	485 1	27241 3		Y	991	971 1		88
							1090 9							
11		36090 X	27579	-0-	-8511	-0-	418 1	25724 3		Y	1306	1365 1	1 8	28
							1437 9							
12		35092 X	26816	-0-	-8276	-0-	310 1	25068 3		Y	1307	1299 1		36
							1438 9							
01		32953 X	23996	-0-	-8957	-0-	284 1	22315 3		Y	1270	1241 1		65
							1397 9							
02		29377 X	22479	-0-	-6898	-0-	420 1	20864 3		Y	1086	1078 1	1 8	72
							1195 9							
-----														
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
09		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	155 1	6056 3		Y	375	362 1		32
							413 9							
10		7471 X	6254	-0-	-1217	-0-	107 1	5848 3		Y	272	280 1		24
							299 9							
11		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	122 1	6892 3		Y	322	316 1	1 8	29
							354 9							
12		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	116 1	8032 3		Y	349	360 1		18
							384 9							
01		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	127 1	8161 3		Y	377	366 1		29
							415 9							
*02		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	176 1	7475 3		Y	331	327 1		33
							364 9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198														
09		27931 X	27931	-0-	-0-	-0-	878 1	26902 3		Y	137	154 1		22
							151 9							
10		29667 X	27180	-0-	-2487	-0-	1028 1	25852 3		Y	273	214 1		81
							300 9							
11		28530 X	22955	-0-	-5575	-0-	840 1	21732 3		Y	348	345 1		84
							383 9							
12		30721 X	24910	-0-	-5811	-0-	873 1	23730 3		Y	279	300 1		63
							307 9							
01		29977 X	29822	-0-	-155	-0-	1126 1	28275 3		Y	383	356 1		90
							421 9							
*02		29644 X	29644	-0-	-0-	-0-	592 1	28722 3		Y	300	278 1		112
							330 9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
09		29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	921 1	28236 3		Y	285	281 1		42
							314 9							
10		33883 X	28917	-0-	-4966	-0-	1093 1	27476 3		Y	316	258 1		100
							348 9							
11		31770 X	25603	-0-	-6167	-0-	942 1	24402 3		Y	235	266 1		69
							259 9							
12		32116 X	25014	-0-	-7102	-0-	876 1	23805 3		Y	303	303 1		69
							333 9							
01		30938 X	26979	-0-	-3959	-0-	1010 1	25372 3		Y	543	483 1		129
							597 9							
02		28478 X	26409	-0-	-2069	-0-	525 1	25482 3		Y	365	347 1		147
							402 9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
09	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	461	1	18366	3	Y	1001	953	1	83
							1101	9							
10	22971	X	20909	-0-	-2062	-0-	333	1	19749	3	Y	752	779	1	56
							827	9							
11	22230	X	18290	-0-	-3940	-0-	253	1	17344	3	Y	630	673	1	13
							693	9							
12	22971	X	14870	-0-	-8101	-0-	159	1	14070	3	Y	583	589	1	7
							641	9							
01	20894	X	12507	-0-	-8387	-0-	165	1	11816	3	Y	478	470	1	15
							526	9							
02	19546	X	11034	-0-	-8512	-0-	209	1	10081	3	Y	676	663	1	1 8 27
							744	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820															
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	260	1	10337	3	Y	663	636	1	91
							729	9							
10	16275	X	10676	-0-	-5599	-0-	168	1	9972	3	Y	487	506	1	72
							536	9							
11	14280	X	9998	-0-	-4282	-0-	136	1	9311	3	Y	501	528	1	45
							551	9							
12	13857	X	9644	-0-	-4213	-0-	102	1	9011	3	Y	483	489	1	39
							531	9							
01	12462	X	8972	-0-	-3490	-0-	117	1	8395	3	Y	418	411	1	46
							460	9							
02	10962	X	7670	-0-	-3292	-0-	145	1	6999	3	Y	478	472	1	52
							526	9							
-----															
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066															
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	230	1	8981	3	Y	571	553	1	48
							628	9							
10	15252	X	11187	-0-	-4065	-0-	192	1	10458	3	Y	488	499	1	37
							537	9							
11	13500	X	10209	-0-	-3291	-0-	168	1	9490	3	Y	501	532	1	1 8 5
							551	9							
12	13082	X	9853	-0-	-3229	-0-	133	1	9207	3	Y	466	467	1	4
							513	9							
01	12152	X	9149	-0-	-3003	-0-	134	1	8567	3	Y	407	396	1	15
							448	9							
02	10469	X	8085	-0-	-2384	-0-	177	1	7522	3	Y	351	348	1	18
							386	9							
-----															
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501															
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	174	1	6772	3	Y	331	320	1	28
							364	9							
10	8401	X	6740	-0-	-1661	-0-	117	1	6397	3	Y	205	216	1	17
							226	9							
11	7770	X	5911	-0-	-1859	-0-	98	1	5562	3	Y	228	242	1	1 8 2
							251	9							
12	8029	X	6600	-0-	-1429	-0-	90	1	6253	3	Y	234	236	1	-0-
							257	9							
01	7781	X	5993	-0-	-1788	-0-	88	1	5665	3	Y	218	211	1	7
							240	9							
02	7076	X	5255	-0-	-1821	-0-	116	1	4919	3	Y	200	197	1	10
							220	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	296	1	11566	3	Y	639	618	1 8 52
							703	9						
10		12710 X	10440	-0-	-2270	-0-	180	1	9821	3	Y	399	418	1 8 32
							439	9						
11		12300 X	11664	-0-	-636	-0-	194	1	10958	3	Y	465	492	1 8 4
							512	9						
12		12989 X	11600	-0-	-1389	-0-	159	1	10977	3	Y	422	423	1 3
							464	9						
01		12989 X	11289	-0-	-1700	-0-	166	1	10640	3	Y	439	428	1 14
							483	9						
02		12151 X	10358	-0-	-1793	-0-	227	1	9623	3	Y	462	454	1 22
							508	9						
-----														
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
09		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	198	1	7748	3	Y	646	623	1 56
							711	9						
10		16833 X	9187	-0-	-7646	-0-	158	1	8625	3	Y	367	390	1 33
							404	9						
11		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	259	1	14613	3	Y	703	724	1 8 11
							773	9						
12		14198 X	12153	-0-	-2045	-0-	165	1	11423	3	Y	514	519	1 6
							565	9						
01		10261 X	8798	-0-	-1463	-0-	128	1	8251	3	Y	381	373	1 14
							419	9						
02		12789 X	8591	-0-	-4198	-0-	190	1	8030	3	Y	337	334	1 17
							371	9						
-----														
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
09		17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	420	1	16382	3	Y	625	601	1 51
							688	9						
10		20026 X	13258	-0-	-6768	-0-	231	1	12597	3	Y	391	411	1 31
							430	9						
11		19380 X	14608	-0-	-4772	-0-	245	1	13806	3	Y	506	529	1 8 7
							557	9						
12		19251 X	13910	-0-	-5341	-0-	191	1	13220	3	Y	454	453	1 8
							499	9						
01		18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	283	1	18141	3	Y	438	427	1 19
							482	9						
02		16907 X	8548	-0-	-8359	-0-	187	1	7945	3	Y	378	374	1 23
							416	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
09		20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	476	1	18955	3	Y	1077	1031	1 84
							1185	9						
10		28489 X	18169	-0-	-10320	-0-	288	1	17071	3	Y	736	770	1 50
							810	9						
11		25290 X	15723	-0-	-9567	-0-	215	1	14703	3	Y	732	774	1 8
							805	9						
12		24366 X	14399	-0-	-9967	-0-	153	1	13496	3	Y	682	688	1 2
							750	9						
01		20274 X	17319	-0-	-2955	-0-	227	1	16224	3	Y	789	769	1 22
							868	9						
02		18966 X	14817	-0-	-4149	-0-	285	1	13736	3	Y	724	718	1 8 27
							796	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	80089 X	80089	-0-	-0-	-0-	2530	1	77553	3	Y	5		28
10	93155 X	83146	-0-	-10009	-0-	3179	1	79942	3	Y	23	40 1	11
11	90150 X	34171	-0-	-55979	-0-	1271	1	32894	3	Y	5		16
12	85746 X	85107	-0-	-639	-0-	3021	1	82086	3	Y	-0-	16 1	-0-
01	85746 X	79052	-0-	-6694	-0-	3027	1	76025	3	Y	-0-		-0-
*02	79596 X	79596	-0-	-0-	-0-	1607	1	77970	3	Y	17	9 1	8

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

09	63603 X	63603	-0-	-0-	-0-	2009	1	61594	3	Y	-0-		26
10	72416 X	66310	-0-	-6106	-0-	2535	1	63749	3	Y	24	40 1	10
11	70080 X	28937	-0-	-41143	-0-	1076	1	27854	3	Y	6		16
12	74954 X	74954	-0-	-0-	-0-	2657	1	72169	3	Y	116	19 1	113
01	68355 X	65302	-0-	-3053	-0-	2498	1	62736	3	Y	62	102 1	73
*02	62988 X	62988	-0-	-0-	-0-	1271	1	61678	3	Y	35	57 1	51

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

09	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	367	1	14612	3	Y	702	671 1	58
10	22878 X	15090	-0-	-7788	-0-	241	1	14278	3	Y	519	538 1	39
11	19860 X	13824	-0-	-6036	-0-	193	1	13188	3	Y	403	434 1	8
12	19003 X	12349	-0-	-6654	-0-	133	1	11757	3	Y	417	420 1	5
01	17267 X	12720	-0-	-4547	-0-	168	1	12093	3	Y	417	409 1	13
02	15225 X	10466	-0-	-4759	-0-	205	1	9874	3	Y	352	350 1	15

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

09	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	638	1	23772	3	Y	640	615 1	1 8	75
10	31124 X	23293	-0-	-7831	-0-	704	1	21715	3	Y	1083	1063 1		95
11	28560 X	24408	-0-	-4152	-0-	387	1	22613	3	Y	1298	1362 1	1 8	30
12	28241 X	23703	-0-	-4538	-0-	1191	1	21978	3	Y	1322	1323 1		29
01	27094 X	22765	-0-	-4329	-0-	367	1	21132	3	Y	1240	1213 1		56
02	24273 X	20547	-0-	-3726	-0-	1428	1	18968	3	Y	1089	1081 1	1 8	63

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		52453 X	52453	-0-	-0-	-0-	1649	1	50555	3	Y	226	211	1	21
							249	9							
10		62062 X	52698	-0-	-9364	-0-	2008	1	50485	3	Y	186	181	1	26
							205	9							
11		58200 X	49557	-0-	-8643	-0-	1836	1	47514	3	Y	188	174	1	40
							207	9							
12		57939 X	50047	-0-	-7892	-0-	1768	1	48015	3	Y	240	261	1	19
							264	9							
01		56110 X	49880	-0-	-6230	-0-	1899	1	47697	3	Y	258	219	1	7 8 51
							284	9							
02		50692 X	46564	-0-	-4128	-0-	933	1	45246	3	Y	350	307	1	4 8 90
							385	9							
-----															
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943															
09		17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	414	1	16166	3	Y	676	651	1	56
							744	9							
10		23715 X	13949	-0-	-9766	-0-	243	1	13248	3	Y	416	438	1	34
							458	9							
11		22200 X	13631	-0-	-8569	-0-	229	1	12910	3	Y	447	474	1	1 8 6
							492	9							
12		22940 X	12760	-0-	-10180	-0-	175	1	12116	3	Y	426	426	1	6
							469	9							
01		20088 X	11328	-0-	-8760	-0-	168	1	10744	3	Y	378	368	1	16
							416	9							
02		16733 X	9569	-0-	-7164	-0-	212	1	8995	3	Y	329	318	1	27
							362	9							
-----															
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137															
09		17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	419	1	16348	3	Y	834	794	1	71
							917	9							
10		23436 X	15787	-0-	-7649	-0-	273	1	14902	3	Y	556	581	1	46
							612	9							
11		20370 X	14969	-0-	-5401	-0-	250	1	14088	3	Y	574	610	1	1 8 9
							631	9							
12		19003 X	14330	-0-	-4673	-0-	196	1	13525	3	Y	554	555	1	8
							609	9							
01		18259 X	13217	-0-	-5042	-0-	195	1	12472	3	Y	500	486	1	22
							550	9							
02		17081 X	11394	-0-	-5687	-0-	251	1	10660	3	Y	439	424	1	37
							483	9							
-----															
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879															
09		22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	544	1	21226	3	Y	1016	972	1	87
							1118	9							
10		34844 X	16171	-0-	-18673	-0-	277	1	15107	3	Y	715	744	1	58
							787	9							
11		30000 X	15638	-0-	-14362	-0-	259	1	14646	3	Y	666	712	1	1 8 11
							733	9							
12		28303 X	20605	-0-	-7698	-0-	283	1	19540	3	Y	711	709	1	13
							782	9							
01		23312 X	17109	-0-	-6203	-0-	255	1	16385	3	Y	426	415	1	24
							469	9							
02		21808 X	15941	-0-	-5867	-0-	352	1	14912	3	Y	615	586	1	53
							677	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	436	1	17041	3	Y	609	584	1	53
							670	9							
10		23560 X	16856	-0-	-6704	-0-	294	1	16076	3	Y	442	458	1	37
							486	9							
11		19860 X	15060	-0-	-4800	-0-	254	1	14352	3	Y	413	441	1	8
							454	9							
12		21173 X	14455	-0-	-6718	-0-	199	1	13743	3	Y	466	466	1	8
							513	9							
01		21173 X	13020	-0-	-8153	-0-	193	1	12385	3	Y	402	391	1	19
							442	9							
02		17545 X	11210	-0-	-6335	-0-	251	1	10622	3	Y	306	298	1	27
							337	9							
-----															
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583															
09		24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	586	1	22886	3	Y	1027	983	1	88
							1130	9							
10		32612 X	23566	-0-	-9046	-0-	409	1	22310	3	Y	770	795	1	63
							847	9							
11		31560 X	21478	-0-	-10082	-0-	360	1	20328	3	Y	718	768	1	8
							790	9							
12		30411 X	21061	-0-	-9350	-0-	289	1	19992	3	Y	709	708	1	13
							780	9							
01		25420 X	19035	-0-	-6385	-0-	282	1	18069	3	Y	622	605	1	30
							684	9							
02		23780 X	15527	-0-	-8253	-0-	344	1	14613	3	Y	518	502	1	46
							570	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515															
09		17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	445	1	16577	3	Y	439	424	1	8
							483	9							
10		23777 X	16917	-0-	-6860	-0-	280	1	15748	3	Y	808	790	1	57
							889	9							
11		21870 X	18558	-0-	-3312	-0-	281	1	17339	3	Y	853	903	1	7
							938	9							
12		22599 X	14594	-0-	-8005	-0-	166	1	13469	3	Y	872	871	1	8
							959	9							
01		19778 X	12789	-0-	-6989	-0-	151	1	11832	3	Y	733	715	1	26
							806	9							
02		17951 X	10750	-0-	-7201	-0-	199	1	9892	3	Y	599	596	1	29
							659	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756															
09		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	388	1	14450	3	Y	337	324	1	8
							371	9							
10		19809 X	14816	-0-	-4993	-0-	247	1	13862	3	Y	643	628	1	88
							707	9							
11		22527 X	22527	-0-	-0-	-0-	349	1	21492	3	Y	624	663	1	49
							686	9							
12		18290 X	12670	-0-	-5620	-0-	145	1	11774	3	Y	683	681	1	51
							751	9							
01		17143 X	13486	-0-	-3657	-0-	159	1	12447	3	Y	800	778	1	73
							880	9							
02		18212 X	10491	-0-	-7721	-0-	194	1	9635	3	Y	602	602	1	73
							662	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096															
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	
09		25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	591	1	23542	3	Y	1300	1243	1	1 8 102
							1430	9							
10		32953 X	24636	-0-	-8317	-0-	389	1	23039	3	Y	1098	1125	1	75
							1208	9							
11		29190 X	23350	-0-	-5840	-0-	322	1	22018	3	Y	918	981	1	12
							1010	9							
12		28520 X	21491	-0-	-7029	-0-	230	1	20323	3	Y	853	849	1	1 8 15
							938	9							
01		25358 X	19400	-0-	-5958	-0-	256	1	18386	3	Y	689	678	1	26
							758	9							
02		23722 X	17441	-0-	-6281	-0-	340	1	16371	3	Y	664	657	1	1 8 32
							730	9							
-----															
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730															
09		18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	424	1	16577	3	Y	1007	965	1	87
							1108	9							
10		28985 X	18757	-0-	-10228	-0-	323	1	17658	3	Y	705	733	1	59
							776	9							
11		23550 X	16512	-0-	-7038	-0-	276	1	15561	3	Y	614	659	1	1 8 13
							675	9							
12		22134 X	16265	-0-	-5869	-0-	222	1	15379	3	Y	604	603	1	14
							664	9							
01		19840 X	14908	-0-	-4932	-0-	220	1	14088	3	Y	545	530	1	29
							600	9							
02		17545 X	12850	-0-	-4695	-0-	284	1	12049	3	Y	470	468	1	31
							517	9							
-----															
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861															
09		17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	419	1	16344	3	Y	975	934	1	82
							1073	9							
10		26319 X	16440	-0-	-9879	-0-	282	1	15373	3	Y	714	739	1	57
							785	9							
11		23220 X	14482	-0-	-8738	-0-	239	1	13517	3	Y	660	705	1	1 8 11
							726	9							
12		21917 X	13331	-0-	-8586	-0-	181	1	12493	3	Y	597	596	1	1 8 11
							657	9							
01		17794 X	12896	-0-	-4898	-0-	189	1	12128	3	Y	526	512	1	25
							579	9							
02		16646 X	11337	-0-	-5309	-0-	250	1	10575	3	Y	465	463	1	27
							512	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300															
09		30446 X	30446	-0-	-0-	-0-	775	1	28866	3	Y	732	704	1	2 8 55
							805	9							
10		34596 X	32386	-0-	-2210	-0-	538	1	30240	3	Y	1462	1423	1	1 8 93
							1608	9							
11		33480 X	28765	-0-	-4715	-0-	434	1	26708	3	Y	1475	1564	1	1 8 3
							1623	9							
12		34224 X	26378	-0-	-7846	-0-	302	1	24456	3	Y	1473	1470	1	6
							1620	9							
01		30504 X	23672	-0-	-6832	-0-	279	1	21940	3	Y	1321	1289	1	38
							1453	9							
02		28536 X	21209	-0-	-7327	-0-	392	1	19498	3	Y	1199	1189	1	1 8 47
							1319	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	310	1	12128	3	Y	716	691	1	1 8 63
							788	9							
10		16120 X	11717	-0-	-4403	-0-	201	1	10971	3	Y	495	510	1	48
							545	9							
11		15600 X	11993	-0-	-3607	-0-	197	1	11132	3	Y	604	596	1	1 8 55
							664	9							
12		16120 X	11267	-0-	-4853	-0-	149	1	10313	3	Y	732	747	1	40
							805	9							
01		14663 X	9628	-0-	-5035	-0-	139	1	8920	3	Y	517	514	1	43
							569	9							
02		12789 X	8448	-0-	-4341	-0-	180	1	7668	3	Y	545	534	1	54
							600	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030															
09		19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	496	1	18507	3	Y	351	334	1	1 8 35
							386	9							
10		22847 X	21369	-0-	-1478	-0-	358	1	20136	3	Y	795	771	1	59
							875	9							
11		20242 X	20242	-0-	-0-	-0-	309	1	19025	3	Y	825	867	1	17
							908	9							
12		20026 X	17941	-0-	-2085	-0-	208	1	16842	3	Y	810	805	1	22
							891	9							
01		21359 X	16424	-0-	-4935	-0-	196	1	15410	3	Y	744	719	1	47
							818	9							
02		19981 X	15658	-0-	-4323	-0-	291	1	14497	3	Y	791	781	1	57
							870	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415															
09		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	158	1	5888	3	Y	76	74	1	8
							84	9							
10		8432 X	5928	-0-	-2504	-0-	101	1	5654	3	Y	157	153	1	12
							173	9							
11		8160 X	6142	-0-	-2018	-0-	95	1	5823	3	Y	204	213	1	3
							224	9							
12		7037 X	6476	-0-	-561	-0-	76	1	6178	3	Y	202	200	1	5
							222	9							
01		7037 X	5661	-0-	-1376	-0-	69	1	5460	3	Y	120	116	1	9
							132	9							
02		5945 X	5461	-0-	-484	-0-	103	1	5167	3	Y	174	171	1	12
							191	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695															
09		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	330	1	12304	3	Y	178	172	1	16
							196	9							
10		17484 X	12243	-0-	-5241	-0-	208	1	11676	3	Y	326	319	1	23
							359	9							
11		15960 X	11105	-0-	-4855	-0-	172	1	10566	3	Y	334	351	1	6
							367	9							
12		15407 X	11924	-0-	-3483	-0-	141	1	11396	3	Y	352	348	1	10
							387	9							
01		15407 X	11786	-0-	-3621	-0-	145	1	11327	3	Y	285	275	1	20
							314	9							
02		12412 X	10327	-0-	-2085	-0-	199	1	9874	3	Y	231	230	1	21
							254	9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----																
09		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-		243	1	9056	3	Y	145	140	1	12
								160	9							
10		11222 X	11107	-0-	-115	-0-		188	1	10563	3	Y	324	314	1	22
								356	9							
11		10200 X	10047	-0-	-153	-0-		155	1	9530	3	Y	329	347	1	4
								362	9							
12		12028 X	10585	-0-	-1443	-0-		124	1	10064	3	Y	361	356	1	9
								397	9							
01		12028 X	9367	-0-	-2661	-0-		114	1	8953	3	Y	273	265	1	17
								300	9							
*02		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-		202	1	10050	3	Y	285	281	1	21
								314	9							
-----																
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341																
09		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-		451	1	16793	3	Y	583	560	1	51
								641	9							
10		22661 X	18132	-0-	-4529	-0-		296	1	16623	3	Y	1103	1076	1	77
								1213	9							
11		20580 X	17224	-0-	-3356	-0-		255	1	15703	3	Y	1151	1220	1	8
								1266	9							
12		20646 X	16836	-0-	-3810	-0-		191	1	15453	3	Y	1084	1076	1	16
								1192	9							
01		19189 X	15183	-0-	-4006	-0-		176	1	13890	3	Y	1015	992	1	39
								1117	9							
02		17284 X	12875	-0-	-4409	-0-		236	1	11736	3	Y	821	817	1	42
								903	9							
-----																
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240																
09		25595 X	25595	-0-	-0-	-0-		657	1	24468	3	Y	427	419	1	37
								470	9							
10		34224 X	25222	-0-	-9002	-0-		424	1	23821	3	Y	888	864	1	61
								977	9							
11		32310 X	23283	-0-	-9027	-0-		355	1	21860	3	Y	971	1025	1	7
								1068	9							
12		30814 X	22364	-0-	-8450	-0-		259	1	21009	3	Y	996	998	1	5
								1096	9							
01		26691 X	20706	-0-	-5985	-0-		248	1	19445	3	Y	921	889	1	37
								1013	9							
02		24737 X	18038	-0-	-6699	-0-		340	1	16900	3	Y	725	724	1	38
								798	9							
-----																
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922																
09		26394 X	26394	-0-	-0-	-0-		673	1	25082	3	Y	581	570	1	44
								639	9							
10		35247 X	25816	-0-	-9431	-0-		432	1	24280	3	Y	1004	984	1	64
								1104	9							
11		34110 X	22904	-0-	-11206	-0-		350	1	21530	3	Y	931	992	1	3
								1024	9							
12		32209 X	21701	-0-	-10508	-0-		252	1	20391	3	Y	962	961	1	4
								1058	9							
01		27218 X	20217	-0-	-7001	-0-		242	1	19027	3	Y	862	833	1	33
								948	9							
02		25462 X	18225	-0-	-7237	-0-		345	1	17165	3	Y	650	650	1	33
								715	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
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	
09		41110 X	41110	-0-	-0-	1284	1	39362	3	Y	422	451	1 6 8	45
						464	9							
10		47213 X	41674	-0-	-5539	1573	1	39543	3	Y	507	468	1 6 8	78
						558	9							
11		45690 X	38793	-0-	-6897	1423	1	36844	3	Y	478	399	1 4 8	153
						526	9							
12		44795 X	38966	-0-	-5829	1356	1	36827	3	Y	712	701	1 10 8	154
						783	9							
01		42470 X	37623	-0-	-4847	1428	1	35855	3	Y	309	345	1	118
						340	9							
02		39730 X	35923	-0-	-3807	717	1	34813	3	Y	357	450	1	25
						393	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
09		19625 X	19625	-0-	-0-	498	1	18541	3	Y	533	510	1 1 8	42
						586	9							
10		25637 X	12316	-0-	-13321	205	1	11520	3	Y	537	542	1	37
						591	9							
11		23700 X	17783	-0-	-5917	273	1	16842	3	Y	607	637	1	7
						668	9							
12		23653 X	15586	-0-	-8067	180	1	14596	3	Y	736	719	1	24
						810	9							
01		23374 X	13866	-0-	-9508	164	1	12921	3	Y	710	687	1	47
						781	9							
02		18966 X	13544	-0-	-5422	246	1	12236	3	Y	965	946	1 1 8	65
						1062	9							
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
09		141203 X	141203	-0-	-0-	4460	1	136721	3	Y	20	21	1	6
						22	9							
10		166253 X	136690	-0-	-29563	5227	1	131444	3	Y	17	17	1	6
						19	9							
11		160410 X	129944	-0-	-30466	4829	1	125026	3	Y	81	74	1	13
						89	9							
12		155186 X	130943	-0-	-24243	4643	1	126118	3	Y	165	87	1	91
						182	9							
01		150164 X	129527	-0-	-20637	4960	1	124565	3	Y	2	62	1	31
						2	9							
02		136503 X	111945	-0-	-24558	2260	1	109682	3	Y	3	16	1	18
						3	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														
09		13879 X	13879	-0-	-0-	356	1	13263	3	Y	236	226	1 1 8	22
						260	9							
10		20584 X	10695	-0-	-9889	180	1	10116	3	Y	363	358	1	27
						399	9							
11		19320 X	12430	-0-	-6890	191	1	11736	3	Y	457	475	1	9
						503	9							
12		15841 X	14210	-0-	-1631	167	1	13508	3	Y	486	484	1	11
						535	9							
01		14353 X	10680	-0-	-3673	127	1	10012	3	Y	492	476	1	27
						541	9							
02		13427 X	8601	-0-	-4826	160	1	7964	3	Y	434	431	1	30
						477	9							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT				
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE				
09	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	441	1	17542	3	Y	1022	982	1	81		
							1124	9									
10	26722	X	18008	-0-	-8714	-0-	286	1	16943	3	Y	708	740	1	49		
							779	9									
11	23400	X	13458	-0-	-9942	-0-	186	1	12744	3	Y	480	523	1	6		
							528	9									
12	22816	X	16210	-0-	-6606	-0-	174	1	15359	3	Y	615	613	1	8		
							677	9									
01	19933	X	15172	-0-	-4761	-0-	200	1	14333	3	Y	581	570	1	19		
							639	9									
02	18473	X	12545	-0-	-5928	-0-	245	1	11771	3	Y	481	479	1	21		
							529	9									
-----																	
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213																	
09	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	445	1	16602	3	Y	340	326	1	8	31	
							374	9									
10	26443	X	13541	-0-	-12902	-0-	226	1	12674	3	Y	583	572	1	42		
							641	9									
11	22590	X	15590	-0-	-7000	-0-	237	1	14593	3	Y	691	726	1	7		
							760	9									
12	22661	X	14849	-0-	-7812	-0-	173	1	14020	3	Y	596	595	1	8		
							656	9									
01	19561	X	15623	-0-	-3938	-0-	186	1	14661	3	Y	705	687	1	26		
							776	9									
02	16849	X	13699	-0-	-3150	-0-	259	1	12900	3	Y	491	492	1	25		
							540	9									
-----																	
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970																	
09	35316	X	35316	-0-	-0-	-0-	900	1	33540	3	Y	796	764	1	2	8	65
							876	9									
10	42284	X	40564	-0-	-1720	-0-	677	1	38052	3	Y	1668	1621	1	1	8	111
							1835	9									
11	38610	X	35417	-0-	-3193	-0-	536	1	33038	3	Y	1675	1777	1	1	8	8
							1843	9									
12	37231	X	32468	-0-	-4763	-0-	374	1	30279	3	Y	1650	1648	1	1	8	9
							1815	9									
01	39959	X	29618	-0-	-10341	-0-	352	1	27593	3	Y	1521	1482	1	1	8	47
							1673	9									
02	37381	X	25734	-0-	-11647	-0-	480	1	23876	3	Y	1253	1247	1	1	8	52
							1378	9									
-----																	
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480																	
09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	317	1	12395	3	Y	988	944	1		86	
							1087	9									
10	22072	X	12725	-0-	-9347	-0-	216	1	11788	3	Y	655	684	1		57	
							721	9									
11	18660	X	3728	-0-	-14932	-0-	61	1	3452	3	Y	195	238	1	1	8	13
							215	9									
12	16864	X	6003	-0-	-10861	-0-	80	1	5545	3	Y	344	342	1		15	
							378	9									
01	14229	X	8113	-0-	-6116	-0-	117	1	7524	3	Y	429	418	1		26	
							472	9									
02	13311	X	6834	-0-	-6477	-0-	149	1	6294	3	Y	355	353	1		28	
							391	9									

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095															
M	O	ALLOW 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
-----															
09		18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	424	1	16569	3	Y	1521	1461	1	129
							1673	9							
10		27497 X	17192	-0-	-10305	-0-	289	1	15784	3	Y	1017	1062	1	84
							1119	9							
11		23160 X	14411	-0-	-8749	-0-	237	1	13390	3	Y	713	779	1	17
							784	9					1	8	
12		22599 X	11840	-0-	-10759	-0-	160	1	11060	3	Y	564	564	1	17
							620	9							
01		18011 X	12243	-0-	-5768	-0-	179	1	11451	3	Y	557	542	1	32
							613	9							
02		16849 X	10982	-0-	-5867	-0-	238	1	10084	3	Y	600	593	1	39
							660	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091															
09		22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	571	1	21276	3	Y	660	642	1	56
							726	9					1	8	
10		33511 X	21572	-0-	-11939	-0-	360	1	20251	3	Y	874	867	1	63
							961	9							
11		29940 X	19555	-0-	-10385	-0-	298	1	18363	3	Y	813	868	1	8
							894	9							
12		27869 X	18701	-0-	-9168	-0-	217	1	17582	3	Y	820	823	1	5
							902	9							
01		25544 X	16189	-0-	-9355	-0-	194	1	15247	3	Y	680	657	1	28
							748	9							
02		21808 X	12480	-0-	-9328	-0-	234	1	11667	3	Y	526	525	1	29
							579	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740															
09		24843 X	24843	-0-	-0-	-0-	637	1	23710	3	Y	451	443	1	33
							496	9					1	8	
10		31992 X	23644	-0-	-8348	-0-	399	1	22398	3	Y	770	755	1	48
							847	9							
11		30960 X	21356	-0-	-9604	-0-	328	1	20205	3	Y	748	795	1	1
							823	9							
12		30411 X	20647	-0-	-9764	-0-	240	1	19455	3	Y	865	864	1	2
							952	9							
01		25916 X	19096	-0-	-6820	-0-	229	1	17996	3	Y	792	764	1	30
							871	9							
02		24012 X	16739	-0-	-7273	-0-	313	1	15542	3	Y	804	795	1	39
							884	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430															
09		17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	452	1	16847	3	Y	329	321	1	31
							362	9					1	8	
10		26009 X	16437	-0-	-9572	-0-	275	1	15461	3	Y	637	621	1	47
							701	9							
11		23100 X	15012	-0-	-8088	-0-	228	1	14054	3	Y	664	705	1	6
							730	9							
12		20832 X	14237	-0-	-6595	-0-	165	1	13335	3	Y	670	670	1	6
							737	9							
01		18693 X	13128	-0-	-5565	-0-	157	1	12277	3	Y	631	609	1	28
							694	9							
02		17081 X	10933	-0-	-6148	-0-	205	1	10211	3	Y	470	470	1	28
							517	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	401	1	14958	3	Y	380	365	1	41
10	20088 X	15286	-0-	-4802	-0-	418	9	14298	3	Y	666	652	1	55
11	18180 X	13560	-0-	-4620	-0-	255	1	12625	3	Y	664	705	1	14
12	18073 X	12905	-0-	-5168	-0-	733	9	12030	3	Y	660	657	1	17
01	17143 X	10389	-0-	-6754	-0-	205	1	9735	3	Y	482	475	1	24
02	15254 X	10564	-0-	-4690	-0-	730	9	9749	3	Y	563	554	1	33
						149	1							
						726	9							
						124	1							
						530	9							
						196	1							
						619	9							
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
09	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	182	1	6797	3	Y	108	104	1	12
10	9920 X	7258	-0-	-2662	-0-	119	9	6907	3	Y	207	202	1	17
11	7050 X	6319	-0-	-731	-0-	123	1	6012	3	Y	190	201	1	6
12	7471 X	6520	-0-	-951	-0-	228	9	6211	3	Y	211	209	1	8
01	7471 X	6149	-0-	-1322	-0-	98	1	5867	3	Y	189	182	1	15
02	6873 X	4967	-0-	-1906	-0-	209	9	4667	3	Y	187	185	1	17
						77	1							
						232	9							
						74	1							
						208	9							
						94	1							
						206	9							
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
09	29547 X	29547	-0-	-0-	-0-	687	1	27310	3	Y	1409	1299	1	122
10	33623 X	33623	-0-	-0-	-0-	1550	9	31782	3	Y	1186	1211	1	97
11	35106 X	35106	-0-	-0-	-0-	536	1	33293	3	Y	1206	1270	1	33
12	35618 X	35618	-0-	-0-	-0-	1305	9	33850	3	Y	1259	1265	1	26
01	33560 X	33560	-0-	-0-	-0-	486	1	31847	3	Y	1154	1132	1	47
02	31233 X	30708	-0-	-525	-0-	1327	9	28929	3	Y	1071	1062	1	55
						383	1							
						1385	9							
						444	1							
						1269	9							
						601	1							
						1178	9							
GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16														

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071															
M	O	ALLOW 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
-----															
09		23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	556	1	21704	3	Y	1284	1227	1	115
							1412	9							
10		38285 X	17422	-0-	-20863	-0-	299	1	16323	3	Y	727	772	1	70
							800	9							
11		30540 X	19790	-0-	-10750	-0-	328	1	18527	3	Y	850	898	1 8	21
							935	9							
12		30225 X	19505	-0-	-10720	-0-	265	1	18297	3	Y	857	857	1	21
							943	9							
01		25296 X	17549	-0-	-7747	-0-	257	1	16494	3	Y	725	706	1	40
							798	9							
02		22881 X	15451	-0-	-7430	-0-	340	1	14439	3	Y	611	609	1	42
							672	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990															
09		17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	393	1	15633	3	Y	1125	1076	1 8	101
							1238	9							
10		19406 X	16793	-0-	-2613	-0-	265	1	15722	3	Y	733	771	1	63
							806	9							
11		18780 X	15430	-0-	-3350	-0-	212	1	14497	3	Y	655	698	1	20
							721	9							
12		19406 X	15653	-0-	-3753	-0-	167	1	14710	3	Y	705	709	1	16
							776	9							
01		18817 X	15232	-0-	-3585	-0-	199	1	14265	3	Y	698	685	1	29
							768	9							
02		16675 X	13945	-0-	-2730	-0-	268	1	12901	3	Y	705	697	1 8	36
							776	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015															
09		24841 X	24841	-0-	-0-	-0-	588	1	23402	3	Y	774	745	1	65
							851	9							
10		28675 X	22424	-0-	-6251	-0-	362	1	21477	3	Y	532	556	1	41
							585	9							
11		27750 X	16132	-0-	-11618	-0-	224	1	15365	3	Y	494	525	1	10
							543	9							
12		28210 X	15598	-0-	-12612	-0-	168	1	14839	3	Y	537	534	1	13
							591	9							
01		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	235	1	16826	3	Y	502	493	1	22
							552	9							
02		14326 X	10633	-0-	-3693	-0-	205	1	9850	3	Y	525	519	1	28
							578	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
09		32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	746	1	29662	3	Y	1779	1695	1 8	158
							1957	9							
10		34418 X	34418	-0-	-0-	-0-	545	1	32325	3	Y	1407	1449	1	116
							1548	9							
11		34033 X	34033	-0-	-0-	-0-	468	1	32003	3	Y	1420	1499	1 8	36
							1562	9							
12		34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	372	1	32877	3	Y	1417	1426	1 8	26
							1559	9							
01		33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	443	1	31784	3	Y	1303	1279	1 8	49
							1433	9							
02		31465 X	30301	-0-	-1164	-0-	591	1	28442	3	Y	1153	1146	1 8	55
							1268	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
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		
09		31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	732	1 28589	3 Y	1727	1655	1		152
							1900	9						
10		37448 X	30209	-0-	-7239	-0-	518	1 28285	3 Y	1278	1322	1		108
							1406	9						
11		36240 X	28217	-0-	-8023	-0-	468	1 26416	3 Y	1212	1294	1	1 8	25
							1333	9						
12		35154 X	28733	-0-	-6421	-0-	387	1 26788	3 Y	1416	1414	1		27
							1558	9						
01		33201 X	26634	-0-	-6567	-0-	390	1 25025	3 Y	1108	1079	1		56
							1219	9						
02		30189 X	23191	-0-	-6998	-0-	512	1 21697	3 Y	893	890	1		59
							982	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616														
09		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	207	1 8222	3 Y	527	486	1		51
							580	9						
10		9796 X	6818	-0-	-2978	-0-	108	1 6399	3 Y	283	303	1		31
							311	9						
11		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	200	1 13697	3 Y	536	548	1		19
							590	9						
12		18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	200	1 17641	3 Y	662	663	1		18
							728	9						
01		14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	189	1 13558	3 Y	528	519	1		27
							581	9						
02		14007 X	13457	-0-	-550	-0-	263	1 12659	3 Y	486	482	1		31
							535	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														
09		19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	448	1 17819	3 Y	903	842	1		73
							993	9						
10		20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	331	1 19590	3 Y	748	766	1		55
							823	9						
11		23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	330	1 22623	3 Y	778	819	1		14
							856	9						
12		24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	260	1 22964	3 Y	783	782	1	1 8	14
							861	9						
01		23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	307	1 22025	3 Y	721	708	1		27
							793	9						
02		20764 X	20680	-0-	-84	-0-	406	1 19542	3 Y	665	659	1	1 8	32
							732	9						
-----														
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
09		26335 X	26335	-0-	-0-	-0-	613	1 23960	3 Y	1602	1535	1		142
							1762	9						
10		32612 X	26926	-0-	-5686	-0-	461	1 25180	3 Y	1168	1210	1		100
							1285	9						
11		31560 X	23675	-0-	-7885	-0-	392	1 22146	3 Y	1034	1109	1	1 8	24
							1137	9						
12		32519 X	21617	-0-	-10902	-0-	293	1 20260	3 Y	967	967	1		24
							1064	9						
01		29729 X	19205	-0-	-10524	-0-	280	1 17967	3 Y	871	848	1		47
							958	9						
02		25462 X	16466	-0-	-8996	-0-	355	1 15064	3 Y	952	942	1		57
							1047	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430															
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	528	1	20989	3	Y	1079	1035	1	94
							1187	9							
10		26133 X	21379	-0-	-4754	-0-	340	1	20169	3	Y	791	822	1	63
							870	9							
11		25290 X	19238	-0-	-6052	-0-	265	1	18140	3	Y	757	802	1	18
							833	9							
12		26133 X	18253	-0-	-7880	-0-	195	1	17227	3	Y	755	759	1	13
							831	9						1	8
01		22785 X	16762	-0-	-6023	-0-	220	1	15762	3	Y	709	695	1	27
							780	9							
02		21315 X	14385	-0-	-6930	-0-	278	1	13415	3	Y	629	624	1	31
							692	9						1	8
-----															
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549															
09		26482 X	26482	-0-	-0-	-0-	666	1	24814	3	Y	911	879	1	77
							1002	9							
10		40982 X	27373	-0-	-13609	-0-	445	1	24982	3	Y	1769	1725	1	120
							1946	9							
11		35160 X	34523	-0-	-637	-0-	519	1	31995	3	Y	1826	1933	1	12
							2009	9							
12		32705 X	32165	-0-	-540	-0-	368	1	29785	3	Y	1829	1830	1	10
							2012	9							
01		30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	357	1	28048	3	Y	1600	1560	1	49
							1760	9							
02		33379 X	26616	-0-	-6763	-0-	497	1	24731	3	Y	1262	1257	1	53
							1388	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682															
09		26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	659	1	24562	3	Y	926	892	1	69
							1019	9							
10		45818 X	38009	-0-	-7809	-0-	628	1	35271	3	Y	1918	1866	1	120
							2110	9							
11		38820 X	36720	-0-	-2100	-0-	554	1	34150	3	Y	1833	1950	1	2
							2016	9							
12		35681 X	33547	-0-	-2134	-0-	386	1	31265	3	Y	1724	1721	1	4
							1896	9							
01		38006 X	31397	-0-	-6609	-0-	373	1	29306	3	Y	1562	1523	1	42
							1718	9							
02		35554 X	27539	-0-	-8015	-0-	515	1	25607	3	Y	1288	1281	1	48
							1417	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211															
09		32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	820	1	30567	3	Y	752	724	1	64
							827	9							
10		36394 X	31098	-0-	-5296	-0-	516	1	29002	3	Y	1436	1400	1	99
							1580	9							
11		30450 X	29128	-0-	-1322	-0-	439	1	27013	3	Y	1524	1612	1	10
							1676	9							
12		34565 X	27849	-0-	-6716	-0-	320	1	25893	3	Y	1487	1481	1	15
							1636	9							
01		34565 X	25926	-0-	-8639	-0-	307	1	24108	3	Y	1374	1340	1	49
							1511	9							
02		31146 X	22918	-0-	-8228	-0-	426	1	21182	3	Y	1191	1183	1	56
							1310	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		98079 X	98079	-0-	-0-	-0-	3089	1	94687	3	Y	275	342	1	1 8 114
							303	9							
10		116343 X	99474	-0-	-16869	-0-	3792	1	95368	3	Y	285	287	1	112
							314	9							
11		108270 X	93628	-0-	-14642	-0-	3473	1	89924	3	Y	210	275	1	47
							231	9							
12		107880 X	94092	-0-	-13788	-0-	3334	1	90584	3	Y	158	100	1	1 8 104
							174	9							
01		104284 X	92652	-0-	-11632	-0-	3534	1	88762	3	Y	324	286	1	142
							356	9							
02		94801 X	59720	-0-	-35081	-0-	1201	1	58285	3	Y	213	169	1	186
							234	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176															
09		27890 X	27890	-0-	-0-	-0-	710	1	26484	3	Y	633	608	1	1 8 54
							696	9							
10		32767 X	28985	-0-	-3782	-0-	482	1	27088	3	Y	1286	1252	1	1 8 87
							1415	9							
11		31710 X	24697	-0-	-7013	-0-	373	1	22989	3	Y	1214	1292	1	9
							1335	9							
12		32767 X	21755	-0-	-11012	-0-	250	1	20280	3	Y	1114	1111	1	12
							1225	9							
01		29822 X	19118	-0-	-10704	-0-	227	1	17848	3	Y	948	925	1	35
							1043	9							
02		27115 X	16775	-0-	-10340	-0-	313	1	15537	3	Y	841	834	1	1 8 41
							925	9							
-----															
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315															
09		20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	486	1	18987	3	Y	913	876	1	78
							1004	9							
10		29295 X	18968	-0-	-10327	-0-	328	1	17936	3	Y	640	666	1	52
							704	9							
11		25680 X	17347	-0-	-8333	-0-	291	1	16410	3	Y	587	628	1	1 8 10
							646	9							
12		24397 X	16608	-0-	-7789	-0-	229	1	15796	3	Y	530	530	1	1 8 9
							583	9							
01		20801 X	15098	-0-	-5703	-0-	224	1	14339	3	Y	486	473	1	22
							535	9							
02		19459 X	12817	-0-	-6642	-0-	285	1	12101	3	Y	392	391	1	23
							431	9							
-----															
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710															
09		30285 X	30285	-0-	-0-	-0-	729	1	28458	3	Y	998	958	1	87
							1098	9							
10		37479 X	26753	-0-	-10726	-0-	468	1	25575	3	Y	645	676	1	56
							710	9							
11		32070 X	24286	-0-	-7784	-0-	412	1	23240	3	Y	576	618	1	1 8 13
							634	9							
12		31558 X	22887	-0-	-8671	-0-	318	1	21984	3	Y	532	531	1	14
							585	9							
01		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	379	1	24348	3	Y	490	477	1	27
							539	9							
02		23258 X	14405	-0-	-8853	-0-	322	1	13651	3	Y	393	392	1	28
							432	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		43400 X	43400	-0-	-0-	-0-	1040	1	40599	3	Y	1601	1531 1	133
							1761	9						
10		50437 X	42315	-0-	-8122	-0-	737	1	40260	3	Y	1198	1238 1	93
							1318	9						
11		48810 X	37604	-0-	-11206	-0-	634	1	35802	3	Y	1062	1138 1	16
							1168	9					1 8	
12		50437 X	36987	-0-	-13450	-0-	511	1	35342	3	Y	1031	1031 1	16
							1134	9						
01		46345 X	34018	-0-	-12327	-0-	507	1	32510	3	Y	910	887 1	39
							1001	9						
02		41963 X	29391	-0-	-12572	-0-	658	1	27898	3	Y	759	756 1	42
							835	9						
-----														
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
09		36724 X	36724	-0-	-0-	-0-	874	1	34115	3	Y	1577	1508 1	130
							1735	9						
10		35907 X	35907	-0-	-0-	-0-	623	1	33997	3	Y	1170	1210 1	90
							1287	9						
11		35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	593	1	33492	3	Y	1127	1202 1	14
							1240	9					1 8	
12		37068 X	37068	-0-	-0-	-0-	512	1	35365	3	Y	1083	1082 1	15
							1191	9						
01		36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	545	1	34958	3	Y	980	954 1	41
							1078	9						
02		28594 X	25062	-0-	-3532	-0-	556	1	23561	3	Y	859	854 1	46
							945	9						
-----														
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
09		19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	472	1	18428	3	Y	906	868 1	75
							997	9						
10		33666 X	17382	-0-	-16284	-0-	301	1	16408	3	Y	612	638 1	49
							673	9						
11		28470 X	16742	-0-	-11728	-0-	281	1	15864	3	Y	543	582 1	9
							597	9					1 8	
12		26133 X	15011	-0-	-11122	-0-	207	1	14300	3	Y	458	456 1	11
							504	9						
01		20336 X	14214	-0-	-6122	-0-	211	1	13520	3	Y	439	427 1	23
							483	9						
02		19024 X	11976	-0-	-7048	-0-	266	1	11293	3	Y	379	376 1	26
							417	9						
-----														
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000														
09		44481 X	44481	-0-	-0-	-0-	1387	1	42532	3	Y	511	534 1	139
							562	9					6 8	
10		51987 X	44629	-0-	-7358	-0-	1689	1	42475	3	Y	423	397 1	161
							465	9					4 8	
11		48210 X	41590	-0-	-6620	-0-	1531	1	39639	3	Y	382	368 1	171
							420	9					4 8	
12		48329 X	42083	-0-	-6246	-0-	1477	1	40122	3	Y	440	368 1	234
							484	9					9 8	
01		45260 X	40505	-0-	-4755	-0-	1536	1	38571	3	Y	362	476 1	118
							398	9					2 8	
02		42340 X	37710	-0-	-4630	-0-	754	1	36591	3	Y	332	320 1	126
							365	9					4 8	

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----																
09		29106 X	29106	-0-	-0-	-0-		903	1	27689	3	Y	467	502	1	129
								514	9							
10		34193 X	29110	-0-	-5083	-0-		1095	1	27529	3	Y	442	408	1	163
								486	9							
11		31500 X	26700	-0-	-4800	-0-		976	1	25272	3	Y	411	394	1	180
								452	9							
12		31310 X	26867	-0-	-4443	-0-		938	1	25486	3	Y	403	357	1	226
								443	9							
01		29078 X	25547	-0-	-3531	-0-		966	1	24264	3	Y	288	412	1	102
								317	9							
02		27202 X	24173	-0-	-3029	-0-		483	1	23415	3	Y	250	253	1	99
								275	9							
-----																
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762																
09		38384 X	38384	-0-	-0-	-0-		974	1	36307	3	Y	1003	964	1	2 8
								1103	9							82
10		45198 X	37769	-0-	-7429	-0-		623	1	34971	3	Y	1977	1925	1	1 8
								2175	9							133
11		43260 X	35868	-0-	-7392	-0-		538	1	33123	3	Y	2006	2125	1	1 8
								2207	9							13
12		43865 X	32997	-0-	-10868	-0-		377	1	30567	3	Y	1866	1863	1	1 8
								2053	9							15
01		39122 X	30784	-0-	-8338	-0-		365	1	28623	3	Y	1633	1592	1	1 8
								1796	9							55
02		36598 X	27178	-0-	-9420	-0-		508	1	25255	3	Y	1286	1282	1	1 8
								1415	9							58
-----																
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806																
09		26670 X	26670	-0-	-0-	-0-		680	1	25334	3	Y	596	574	1	1 8
								656	9							46
10		33108 X	27034	-0-	-6074	-0-		449	1	25248	3	Y	1215	1181	1	1 8
								1337	9							79
11		31080 X	25132	-0-	-5948	-0-		379	1	23363	3	Y	1264	1338	1	1 8
								1390	9							4
12		30473 X	24219	-0-	-6254	-0-		278	1	22547	3	Y	1267	1263	1	8
								1394	9							
01		27032 X	22272	-0-	-4760	-0-		264	1	20746	3	Y	1147	1118	1	37
								1262	9							
02		25288 X	19871	-0-	-5417	-0-		372	1	18481	3	Y	925	921	1	1 8
								1018	9							40
-----																
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400																
09		30388 X	30388	-0-	-0-	-0-		762	1	28412	3	Y	1104	1063	1	2 8
								1214	9							91
10		46841 X	31618	-0-	-15223	-0-		510	1	28667	3	Y	2219	2160	1	1 8
								2441	9							149
11		41640 X	32046	-0-	-9594	-0-		473	1	29135	3	Y	2216	2351	1	1 8
								2438	9							13
12		38099 X	37266	-0-	-833	-0-		427	1	34559	3	Y	2073	2071	1	1 8
								2280	9							14
01		34924 X	34924	-0-	-0-	-0-		414	1	32497	3	Y	1830	1784	1	1 8
								2013	9							59
*02		30895 X	30895	-0-	-0-	-0-		577	1	28714	3	Y	1458	1453	1	1 8
								1604	9							63

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109															
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	
09		31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	792	1	29505	3	Y	763	734	1	2 8 64
							839	9							
10		36952 X	29898	-0-	-7054	-0-	496	1	27838	3	Y	1422	1388	1	1 8 97
							1564	9							
11		35760 X	27157	-0-	-8603	-0-	409	1	25163	3	Y	1441	1516	1	1 8 21
							1585	9							
12		36952 X	26228	-0-	-10724	-0-	299	1	24237	3	Y	1538	1549	1	1 8 9
							1692	9							
01		34627 X	24164	-0-	-10463	-0-	284	1	22326	3	Y	1413	1376	1	46
							1554	9							
02		30102 X	21650	-0-	-8452	-0-	398	1	19785	3	Y	1334	1321	1	1 8 58
							1467	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307															
09		33026 X	33026	-0-	-0-	-0-	839	1	31255	3	Y	847	817	1	2 8 80
							932	9							
10		38068 X	34200	-0-	-3868	-0-	570	1	32001	3	Y	1481	1450	1	1 8 110
							1629	9							
11		33270 X	30293	-0-	-2977	-0-	459	1	28253	3	Y	1437	1519	1	1 8 27
							1581	9							
12		34131 X	29190	-0-	-4941	-0-	336	1	27224	3	Y	1482	1499	1	1 8 9
							1630	9							
01		34193 X	26788	-0-	-7405	-0-	319	1	25000	3	Y	1335	1300	1	44
							1469	9							
02		31987 X	23436	-0-	-8551	-0-	439	1	21831	3	Y	1060	1056	1	1 8 47
							1166	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770															
09		29086 X	29086	-0-	-0-	-0-	730	1	27227	3	Y	1026	988	1	2 8 84
							1129	9							
10		42222 X	28764	-0-	-13458	-0-	463	1	26002	3	Y	2090	2033	1	1 8 140
							2299	9							
11		37290 X	28181	-0-	-9109	-0-	412	1	25409	3	Y	2145	2272	1	1 8 12
							2360	9							
12		35464 X	33839	-0-	-1625	-0-	387	1	31326	3	Y	1933	1931	1	1 8 13
							2126	9							
01		30795 X	30795	-0-	-0-	-0-	364	1	28583	3	Y	1680	1638	1	1 8 54
							1848	9							
02		28130 X	26926	-0-	-1204	-0-	502	1	24965	3	Y	1326	1321	1	1 8 58
							1459	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215															
09		19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	512	1	19103	3	Y	333	319	1	1 8 29
							366	9							
10		35805 X	18830	-0-	-16975	-0-	317	1	17823	3	Y	627	612	1	44
							690	9							
11		34110 X	17030	-0-	-17080	-0-	261	1	16051	3	Y	653	687	1	10
							718	9							
12		26939 X	16107	-0-	-10832	-0-	188	1	15223	3	Y	633	624	1	19
							696	9							
01		22134 X	17096	-0-	-5038	-0-	206	1	16190	3	Y	636	614	1	41
							700	9							
02		19314 X	13931	-0-	-5383	-0-	263	1	13094	3	Y	522	520	1	43
							574	9							







-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598															
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	468	1	17457	3	Y	858	824	1	2 8 78
							944	9							
10		31248 X	12299	-0-	-18949	-0-	188	1	10552	3	Y	1417	1391	1	1 8 103
							1559	9							
11		30240 X	21390	-0-	-8850	-0-	314	1	19316	3	Y	1600	1685	1	1 8 17
							1760	9							
12		29047 X	22546	-0-	-6501	-0-	252	1	20437	3	Y	1688	1673	1	1 8 31
							1857	9							
01		19747 X	17994	-0-	-1753	-0-	206	1	16153	3	Y	1486	1449	1	1 8 67
							1635	9							
02		18473 X	15127	-0-	-3346	-0-	271	1	13473	3	Y	1257	1249	1	1 8 74
							1383	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115															
09		14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	382	1	14240	3	Y	179	174	1	22
							197	9							
10		26784 X	13384	-0-	-13400	-0-	228	1	12796	3	Y	327	320	1	29
							360	9							
11		22320 X	14772	-0-	-7548	-0-	229	1	14083	3	Y	418	435	1	12
							460	9							
12		20398 X	12820	-0-	-7578	-0-	151	1	12244	3	Y	386	376	1	22
							425	9							
01		17949 X	11869	-0-	-6080	-0-	145	1	11357	3	Y	334	324	1	32
							367	9							
02		14326 X	11471	-0-	-2855	-0-	218	1	10853	3	Y	364	359	1	37
							400	9							
-----															
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107															
09		19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	455	1	17792	3	Y	1206	1158	1	1 8 97
							1327	9							
10		26319 X	18424	-0-	-7895	-0-	314	1	17127	3	Y	894	916	1	75
							983	9							
11		22170 X	5274	-0-	-16896	-0-	87	1	4892	3	Y	268	312	1	31
							295	9							
12		20739 X	11016	-0-	-9723	-0-	146	1	10074	3	Y	724	720	1	35
							796	9							
01		19623 X	12956	-0-	-6667	-0-	184	1	11835	3	Y	852	823	1	64
							937	9							
02		18357 X	12002	-0-	-6355	-0-	256	1	10858	3	Y	807	791	1	80
							888	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641															
09		25828 X	25828	-0-	-0-	-0-	650	1	24223	3	Y	868	834	1	2 8 67
							955	9							
10		39401 X	30260	-0-	-9141	-0-	498	1	27982	3	Y	1618	1580	1	1 8 104
							1780	9							
11		33870 X	33102	-0-	-768	-0-	501	1	30857	3	Y	1585	1684	1	1 8 4
							1744	9							
12		31775 X	30614	-0-	-1161	-0-	353	1	28577	3	Y	1531	1530	1	1 8 4
							1684	9							
01		30256 X	27810	-0-	-2446	-0-	331	1	25949	3	Y	1391	1357	1	38
							1530	9							
02		31987 X	24244	-0-	-7743	-0-	451	1	22386	3	Y	1279	1268	1	1 8 48
							1407	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	303	1	11818	3	Y	614	589	1	52
							675	9							
10		20584 X	12160	-0-	-8424	-0-	209	1	11421	3	Y	482	496	1	38
							530	9							
11		18630 X	11632	-0-	-6998	-0-	194	1	10943	3	Y	450	481	1	6
							495	9						1 8	
12		19251 X	10562	-0-	-8689	-0-	144	1	9959	3	Y	417	418	1	4
							459	9						1 8	
01		14973 X	9918	-0-	-5055	-0-	145	1	9320	3	Y	412	401	1	15
							453	9							
02		12383 X	8711	-0-	-3672	-0-	192	1	8147	3	Y	338	334	1	19
							372	9							
-----															
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261															
09		33918 X	33918	-0-	-0-	-0-	792	1	30948	3	Y	1980	1898	1	158
							2178	9							
10		34193 X	32672	-0-	-1521	-0-	559	1	30510	3	Y	1457	1508	1	107
							1603	9							
11		32400 X	9257	-0-	-23143	-0-	153	1	8657	3	Y	406	501	1	12
							447	9							
12		37355 X	31210	-0-	-6145	-0-	425	1	29382	3	Y	1275	1273	1	14
							1403	9							
01		32767 X	27966	-0-	-4801	-0-	409	1	26246	3	Y	1192	1160	1	46
							1311	9							
02		30653 X	24493	-0-	-6160	-0-	536	1	22756	3	Y	1092	1075	1	63
							1201	9							
-----															
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200															
09		20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	485	1	18977	3	Y	825	798	1	69
							908	9							
10		26319 X	23102	-0-	-3217	-0-	404	1	22076	3	Y	565	588	1	46
							622	9							
11		25470 X	20399	-0-	-5071	-0-	344	1	19443	3	Y	556	593	1	8
							612	9						1 8	
12		26319 X	23193	-0-	-3126	-0-	321	1	22212	3	Y	600	604	1	4
							660	9							
01		24242 X	19352	-0-	-4890	-0-	287	1	18478	3	Y	534	521	1	17
							587	9							
02		21605 X	11938	-0-	-9667	-0-	264	1	11198	3	Y	433	429	1	21
							476	9							
-----															
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
09		24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	575	1	22472	3	Y	1239	1197	1	105
							1363	9							
10		34069 X	20383	-0-	-13686	-0-	353	1	19296	3	Y	667	713	1	59
							734	9							
11		32130 X	18317	-0-	-13813	-0-	308	1	17382	3	Y	570	616	1	12
							627	9						1 8	
12		33201 X	16724	-0-	-16477	-0-	230	1	15901	3	Y	539	542	1	9
							593	9							
01		27125 X	15051	-0-	-12074	-0-	222	1	14257	3	Y	520	507	1	22
							572	9							
02		23606 X	13131	-0-	-10475	-0-	288	1	12227	3	Y	560	549	1	33
							616	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
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		
09		35430 X	30821	-0-	-4609	-0-	726	1 28340	3 Y	1595	1534	1	2 8	131
							1755	9						
10		36611 X	29509	-0-	-7102	-0-	507	1 27680	3 Y	1202	1229	1		104
							1322	9						
11		32700 X	8359	-0-	-24341	-0-	138	1 7812	3 Y	372	431	1	1 8	44
							409	9						
12		32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	430	1 29756	3 Y	1818	1775	1		87
							2000	9						
01		26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	389	1 24944	3 Y	1426	1396	1		117
							1569	9						
02		22997 X	18817	-0-	-4180	-0-	404	1 17125	3 Y	1171	1165	1		123
							1288	9						
-----														
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
09		16200 X	10418	-0-	-5782	-0-	243	1 9490	3 Y	623	597	1		48
							685	9						
10		15438 X	9376	-0-	-6062	-0-	161	1 8776	3 Y	399	418	1		29
							439	9						
11		13170 X	2434	-0-	-10736	-0-	40	1 2270	3 Y	113	139	1	1 8	2
							124	9						
12		13237 X	10705	-0-	-2532	-0-	145	1 10023	3 Y	488	487	1		3
							537	9						
01		11501 X	9094	-0-	-2407	-0-	133	1 8556	3 Y	368	359	1		12
							405	9						
02		10063 X	6114	-0-	-3949	-0-	134	1 5685	3 Y	268	265	1		15
							295	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														
09		43650 X	26727	-0-	-16923	-0-	673	1 25058	3 Y	905	870	1	2 8	73
							996	9						
10		41354 X	26428	-0-	-14926	-0-	428	1 24040	3 Y	1782	1736	1	1 8	118
							1960	9						
11		35760 X	25616	-0-	-10144	-0-	379	1 23333	3 Y	1731	1839	1	1 8	9
							1904	9						
12		33542 X	32616	-0-	-926	-0-	375	1 30398	3 Y	1675	1669	1	1 8	14
							1843	9						
01		30783 X	30027	-0-	-756	-0-	356	1 27992	3 Y	1526	1486	1	1 8	53
							1679	9						
*02		26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	489	1 24316	3 Y	1250	1244	1	1 8	58
							1375	9						
-----														
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
09		17370 X	12848	-0-	-4522	-0-	307	1 12007	3 Y	485	475	1		40
							534	9						
10		23436 X	12224	-0-	-11212	-0-	213	1 11612	3 Y	363	376	1		27
							399	9						
11		22680 X	11035	-0-	-11645	-0-	186	1 10518	3 Y	301	324	1	1 8	3
							331	9						
12		23436 X	10287	-0-	-13149	-0-	142	1 9837	3 Y	280	280	1		3
							308	9						
01		13423 X	10112	-0-	-3311	-0-	151	1 9676	3 Y	259	252	1		10
							285	9						
02		12412 X	8788	-0-	-3624	-0-	198	1 8371	3 Y	199	197	1		12
							219	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
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
-----														
09		57570 X	38931	-0-	-18639	-0-	877	1	34875	3	Y	2890	2765	1 8 276
							3179	9						
10		59489 X	35903	-0-	-23586	-0-	558	1	33071	3	Y	2067	2152	1 8 190
							2274	9						
11		50430 X	31531	-0-	-18899	-0-	423	1	28938	3	Y	1973	2090	1 8 72
							2170	9						
12		49073 X	28549	-0-	-20524	-0-	297	1	26257	3	Y	1814	1831	1 8 54
							1995	9						
01		36611 X	34318	-0-	-2293	-0-	448	1	32081	3	Y	1626	1596	1 8 83
							1789	9						
02		34249 X	30814	-0-	-3435	-0-	598	1	28787	3	Y	1299	1294	1 8 87
							1429	9						
-----														
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
09		56100 X	40692	-0-	-15408	-0-	923	1	36721	3	Y	2771	2652	1 8 258
							3048	9						
10		57970 X	38307	-0-	-19663	-0-	599	1	35518	3	Y	1991	2070	1 8 178
							2190	9						
11		51810 X	35089	-0-	-16721	-0-	474	1	32466	3	Y	1954	2064	1 8 67
							2149	9						
12		49879 X	32556	-0-	-17323	-0-	341	1	30092	3	Y	1930	1935	1 8 61
							2123	9						
01		38750 X	34416	-0-	-4334	-0-	449	1	32160	3	Y	1643	1615	1 8 88
							1807	9						
02		36250 X	32701	-0-	-3549	-0-	638	1	30687	3	Y	1251	1250	1 8 88
							1376	9						
-----														
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
09		51690 X	46678	-0-	-5012	-0-	1057	1	42051	3	Y	3245	3104	1 8 307
							3570	9						
10		53413 X	44312	-0-	-9101	-0-	692	1	41038	3	Y	2347	2439	1 8 214
							2582	9						
11		51690 X	39389	-0-	-12301	-0-	531	1	36379	3	Y	2254	2385	1 8 82
							2479	9						
12		52638 X	35015	-0-	-17623	-0-	366	1	32289	3	Y	2145	2154	1 8 72
							2360	9						
01		44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	582	1	41708	3	Y	1811	1780	1 8 102
							1992	9						
02		41093 X	41055	-0-	-38	-0-	800	1	38537	3	Y	1562	1553	1 8 110
							1718	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
09		59430 X	38340	-0-	-21090	-0-	908	1	36141	3	Y	1174	1122	1 8 273
							1291	9						
10		61411 X	35145	-0-	-26266	-0-	569	1	33706	3	Y	791	828	1 8 236
							870	9						
11		44910 X	30967	-0-	-13943	-0-	433	1	29652	3	Y	802	846	1 8 192
							882	9						
12		44237 X	28333	-0-	-15904	-0-	309	1	27312	3	Y	647	648	1 8 191
							712	9						
01		39897 X	24155	-0-	-15742	-0-	324	1	23197	3	Y	576	566	1 8 201
							634	9						
02		37062 X	20475	-0-	-16587	-0-	403	1	19373	3	Y	635	626	1 8 209
							699	9						





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
09		43530 X	31725	-0-	-11805	-0-	739	1	29366	3	Y	1473	1413	1 8 322
							1620	9						
10		44981 X	29039	-0-	-15942	-0-	463	1	27418	3	Y	1053	1097	1 278
							1158	9						
11		43530 X	25142	-0-	-18388	-0-	346	1	23686	3	Y	1009	1069	1 218
							1110	9						
12		42439 X	23245	-0-	-19194	-0-	248	1	21918	3	Y	981	982	1 8 216
							1079	9						
01		32178 X	21547	-0-	-10631	-0-	283	1	20282	3	Y	893	877	1 8 231
							982	9						
02		30102 X	18517	-0-	-11585	-0-	360	1	17308	3	Y	772	768	1 8 234
							849	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
09		53220 X	26403	-0-	-26817	-0-	596	1	23707	3	Y	1909	1836	1 8 157
							2100	9						
10		54994 X	27913	-0-	-27081	-0-	440	1	26047	3	Y	1296	1358	1 95
							1426	9						
11		43050 X	31346	-0-	-11704	-0-	431	1	29470	3	Y	1314	1386	1 8 22
							1445	9						
12		39463 X	29538	-0-	-9925	-0-	315	1	27817	3	Y	1278	1282	1 8 17
							1406	9						
01		34875 X	28468	-0-	-6407	-0-	374	1	26800	3	Y	1176	1153	1 8 39
							1294	9						
02		30305 X	24926	-0-	-5379	-0-	485	1	23340	3	Y	1001	995	1 8 44
							1101	9						
-----														
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
09		43710 X	31320	-0-	-12390	-0-	709	1	28174	3	Y	2215	2110	1 8 188
							2437	9						
10		45167 X	28185	-0-	-16982	-0-	439	1	25997	3	Y	1590	1653	1 8 124
							1749	9						
11		41370 X	23105	-0-	-18265	-0-	308	1	21115	3	Y	1529	1618	1 8 34
							1682	9						
12		37913 X	35685	-0-	-2228	-0-	381	1	33654	3	Y	1500	1502	1 8 31
							1650	9						
01		39295 X	39295	-0-	-0-	-0-	519	1	37229	3	Y	1406	1379	1 8 57
							1547	9						
*02		33032 X	33032	-0-	-0-	-0-	647	1	31120	3	Y	1150	1145	1 8 61
							1265	9						
-----														
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
09		44880 X	27416	-0-	-17464	-0-	634	1	25210	3	Y	1429	1369	1 8 119
							1572	9						
10		46376 X	25730	-0-	-20646	-0-	408	1	24199	3	Y	1021	1064	1 76
							1123	9						
11		38100 X	23292	-0-	-14808	-0-	321	1	21953	3	Y	925	983	1 18
							1018	9						
12		36270 X	22602	-0-	-13668	-0-	242	1	21339	3	Y	928	925	1 8 20
							1021	9						
01		27280 X	15374	-0-	-11906	-0-	202	1	14487	3	Y	623	615	1 28
							685	9						
02		25520 X	15343	-0-	-10177	-0-	298	1	14361	3	Y	622	615	1 8 34
							684	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
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	* CODE	EOM BALANCE
-----														
09	34020 X	30310	-0-	-3710	-0-	772	1	28771	3	Y	697	680	1	2 8 51
10	35278 X	31046	-0-	-4232	-0-	767	9	29014	3	Y	1377	1341	1	1 8 86
11	34140 X	28342	-0-	-5798	-0-	517	1	26366	3	Y	1407	1488	1	1 8 4
12	35278 X	28089	-0-	-7189	-0-	1515	9	26160	3	Y	1460	1457	1	7
01	33356 X	25565	-0-	-7791	-0-	428	1	23844	3	Y	1289	1244	1	52
02	29290 X	22780	-0-	-6510	-0-	1548	9	21225	3	Y	1025	1021	1	1 8 55
						323	1							
						1606	9							
						303	1							
						1418	9							
						427	1							
						1128	9							
-----														
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
09	41040 X	30173	-0-	-10867	-0-	772	1	28745	3	Y	596	520	1	1 8 200
10	42408 X	29268	-0-	-13140	-0-	656	9	27567	3	Y	1100	1128	1	1 8 171
11	34950 X	25960	-0-	-8990	-0-	491	1	24414	3	Y	1045	1135	1	81
12	33604 X	24551	-0-	-9053	-0-	1210	9	23111	3	Y	1050	1017	1	114
01	31806 X	22167	-0-	-9639	-0-	396	1	21022	3	Y	798	851	1	61
02	29174 X	19165	-0-	-10009	-0-	1150	9	18095	3	Y	642	621	1	82
						285	1							
						1155	9							
						267	1							
						878	9							
						364	1							
						706	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
09	46140 X	36618	-0-	-9522	-0-	851	1	33868	3	Y	1726	1645	1	1 8 146
10	47678 X	32098	-0-	-15580	-0-	1899	9	30247	3	Y	1219	1269	1	96
11	35250 X	28338	-0-	-6912	-0-	510	1	26745	3	Y	1093	1164	1	25
12	37851 X	26013	-0-	-11838	-0-	1341	9	24591	3	Y	1040	1047	1	1 8 17
01	37851 X	23024	-0-	-14827	-0-	391	1	21713	3	Y	916	900	1	1 8 32
02	35409 X	21043	-0-	-14366	-0-	1202	9	19713	3	Y	836	830	1	1 8 37
						278	1							
						1144	9							
						303	1							
						1008	9							
						410	1							
						920	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
09	41580 X	28697	-0-	-12883	-0-	668	1	26554	3	Y	1341	1290	1	1 8 126
10	42966 X	26829	-0-	-16137	-0-	1475	9	25333	3	Y	972	1011	1	87
11	37680 X	23662	-0-	-14018	-0-	427	1	22273	3	Y	967	1022	1	32
12	38936 X	19803	-0-	-19133	-0-	1069	9	18691	3	Y	818	821	1	1 8 28
01	29264 X	16583	-0-	-12681	-0-	325	1	15696	3	Y	607	599	1	36
02	27376 X	16135	-0-	-11241	-0-	1064	9	14989	3	Y	759	746	1	1 8 48
						212	1							
						900	9							
						219	1							
						668	9							
						311	1							
						835	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396														
M O	ALLOW 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
09	58620 X	38561	-0-	-20059	-0-	867	1	34484	3	Y	2918	2796	1	251
						3210	9							
10	60574 X	34027	-0-	-26547	-0-	527	1	31250	3	Y	2045	2132	1	163
						2250	9							
11	51660 X	27079	-0-	-24581	-0-	363	1	24815	3	Y	1728	1848	1	42
						1901	9							
12	48484 X	37056	-0-	-11428	-0-	394	1	34789	3	Y	1703	1711	1	33
						1873	9							
01	36828 X	36313	-0-	-515	-0-	477	1	34167	3	Y	1517	1489	1	60
						1669	9							
02	34452 X	31282	-0-	-3170	-0-	608	1	29255	3	Y	1290	1284	1	65
						1419	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875														
09	50730 X	27512	-0-	-23218	-0-	625	1	24861	3	Y	1842	1765	1	164
						2026	9							
10	40145 X	24867	-0-	-15278	-0-	390	1	23122	3	Y	1232	1292	1	104
						1355	9							
11	38850 X	25474	-0-	-13376	-0-	346	1	23665	3	Y	1330	1398	1	35
						1463	9							
12	37076 X	20254	-0-	-16822	-0-	213	1	18829	3	Y	1102	1108	1	28
						1212	9							
01	32860 X	12102	-0-	-20758	-0-	155	1	11148	3	Y	726	717	1	37
						799	9							
02	26593 X	15812	-0-	-10781	-0-	302	1	14539	3	Y	883	868	1	51
						971	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
09	56100 X	38067	-0-	-18033	-0-	882	1	35108	3	Y	1888	1804	1	172
						2077	9							
10	48577 X	29801	-0-	-18776	-0-	474	1	28086	3	Y	1128	1197	1	103
						1241	9							
11	43230 X	26006	-0-	-17224	-0-	357	1	24464	3	Y	1077	1143	1	37
						1185	9							
12	44671 X	32682	-0-	-11989	-0-	350	1	30944	3	Y	1262	1271	1	27
						1388	9							
01	40083 X	31757	-0-	-8326	-0-	420	1	30097	3	Y	1127	1105	1	48
						1240	9							
02	36801 X	25839	-0-	-10962	-0-	506	1	24356	3	Y	888	886	1	49
						977	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
09	53910 X	25831	-0-	-28079	-0-	597	1	23730	3	Y	1367	1311	1	126
						1504	9							
10	47275 X	29871	-0-	-17404	-0-	475	1	28142	3	Y	1140	1170	1	96
						1254	9							
11	41160 X	32521	-0-	-8639	-0-	449	1	30726	3	Y	1224	1285	1	35
						1346	9							
12	40548 X	31933	-0-	-8615	-0-	343	1	30260	3	Y	1209	1216	1	27
						1330	9							
01	31155 X	26518	-0-	-4637	-0-	350	1	25068	3	Y	1000	983	1	43
						1100	9							
02	31436 X	22286	-0-	-9150	-0-	434	1	20910	3	Y	856	851	1	47
						942	9							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----														
09		76770 X	29733	-0-	-47037	-0-	749	1	27910	3	Y	976	938	1 2 8 80
							1074	9						
10		49259 X	32404	-0-	-16855	-0-	534	1	29979	3	Y	1719	1682	1 1 8 116
							1891	9						
11		42060 X	33719	-0-	-8341	-0-	508	1	31265	3	Y	1769	1862	1 1 8 22
							1946	9						
12		39990 X	33151	-0-	-6839	-0-	381	1	30849	3	Y	1746	1763	1 1 8 4
							1921	9						
01		34565 X	31251	-0-	-3314	-0-	371	1	29151	3	Y	1572	1531	1 1 8 44
							1729	9						
02		32596 X	27852	-0-	-4744	-0-	522	1	25967	3	Y	1239	1234	1 1 8 48
							1363	9						
-----														
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
09		191700 X	132250	-0-	-59450	-0-	1281	1	130969	3	Y	-0-		24
							939	1	137975	3	Y	17	24	1 17 8 -0-
							19	9						
11		133693 X	133693	-0-	-0-	-0-	540	1	133152	3	Y	1	1	8 -0-
							1	9						
12		136648 X	135847	-0-	-801	-0-	1080	1	134755	3	Y	11	11	8 -0-
							12	9						
01		138942 X	132122	-0-	-6820	-0-	3925	1	128184	3	Y	12	1	1 7 8 4
							13	9						
02		129978 X	125139	-0-	-4839	-0-	420	1	124704	3	Y	14	6	8 12
							15	9						
-----														
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
09		35580 X	22017	-0-	-13563	-0-	563	1	20995	3	Y	417	366	1 1 8 140
							459	9						
10		36766 X	20577	-0-	-16189	-0-	345	1	19396	3	Y	760	783	1 117
							836	9						
11		31530 X	18045	-0-	-13485	-0-	275	1	16968	3	Y	729	791	1 55
							802	9						
12		30225 X	16681	-0-	-13544	-0-	194	1	15727	3	Y	691	670	1 76
							760	9						
01		23467 X	15066	-0-	-8401	-0-	182	1	14310	3	Y	522	558	1 40
							574	9						
02		21286 X	13133	-0-	-8153	-0-	246	1	12239	3	Y	589	563	1 66
							648	9						
-----														
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
09		28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	665	1	25940	3	Y	1578	1524	1 2 8 134
							1736	9						
10		24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	426	1	23242	3	Y	1028	1068	1 94
							1131	9						
11		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	363	1	20515	3	Y	976	977	1 1 8 92
							1074	9						
12		20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	282	1	19526	3	Y	1072	1103	1 61
							1179	9						
01		29295 X	18661	-0-	-10634	-0-	269	1	17304	3	Y	989	968	1 82
							1088	9						
02		27405 X	15449	-0-	-11956	-0-	333	1	14141	3	Y	886	876	1 92
							975	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
09		26400 X	14956	-0-	-11444	-0-	348	1	13585	3	Y	930	915	1 8	76
							1023	9							
10		25141 X	14829	-0-	-10312	-0-	255	1	13902	3	Y	611	636	1	51
							672	9							
11		24330 X	11393	-0-	-12937	-0-	188	1	10598	3	Y	552	555	1 8	47
							607	9							
12		21669 X	10586	-0-	-11083	-0-	141	1	9730	3	Y	650	663	1	34
							715	9							
01		18166 X	9241	-0-	-8925	-0-	132	1	8526	3	Y	530	522	1	42
							583	9							
02		14471 X	7563	-0-	-6908	-0-	164	1	6950	3	Y	408	409	1	41
							449	9							
-----															
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527															
09		38730 X	25188	-0-	-13542	-0-	595	1	23230	3	Y	1239	1182	1	101
							1363	9							
10		37696 X	23084	-0-	-14612	-0-	399	1	21781	3	Y	822	858	1	65
							904	9							
11		36480 X	18887	-0-	-17593	-0-	315	1	17768	3	Y	731	783	1 8	12
							804	9							
12		33852 X	17719	-0-	-16133	-0-	241	1	16691	3	Y	715	714	1	13
							787	9							
01		28520 X	16523	-0-	-11997	-0-	242	1	15553	3	Y	662	645	1	30
							728	9							
02		24360 X	14526	-0-	-9834	-0-	321	1	13576	3	Y	572	564	1	38
							629	9							
-----															
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016															
09		116040 X	29376	-0-	-86664	-0-	701	1	27395	3	Y	1164	1117	1	97
							1280	9							
10		119908 X	26223	-0-	-93685	-0-	456	1	24917	3	Y	773	808	1	62
							850	9							
11		39600 X	24129	-0-	-15471	-0-	406	1	22902	3	Y	746	796	1 8	11
							821	9							
12		37913 X	23044	-0-	-14869	-0-	317	1	21939	3	Y	716	716	1	11
							788	9							
01		33418 X	21414	-0-	-12004	-0-	319	1	20427	3	Y	607	591	1	27
							668	9							
02		28391 X	17453	-0-	-10938	-0-	389	1	16482	3	Y	529	522	1	34
							582	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															
09		99150 X	18183	-0-	-80967	-0-	420	1	16708	3	Y	959	917	1	85
							1055	9							
10		102455 X	16733	-0-	-85722	-0-	265	1	15735	3	Y	666	695	1	56
							733	9							
11		99150 X	16008	-0-	-83142	-0-	220	1	15061	3	Y	661	698	1	19
							727	9							
12		102455 X	15375	-0-	-87080	-0-	164	1	14503	3	Y	644	651	1	12
							708	9							
01		20026 X	14429	-0-	-5597	-0-	189	1	13577	3	Y	603	592	1	23
							663	9							
02		17574 X	12540	-0-	-5034	-0-	244	1	11753	3	Y	494	493	1	24
							543	9							







-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636															
M	O	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	* CODE	EOM BALANCE
09		0	43366	-0-	43366	286893	981	1	38320	3	Y	3695	3541	1	282
							4065	9							
10		0	40446	-0-	40446	327339	676	1	36895	3	Y	2614	2715	1	181
							2875	9							
11		363972 X	36633	-0-	-327339	-0-	591	1	33387	3	Y	2414	2584	1	1 8 10
							2655	9							
12		78244 X	34864	-0-	-43380	-0-	462	1	31921	3	Y	2255	2255	1	10
							2481	9							
01		78244 X	33320	-0-	-44924	-0-	478	1	30636	3	Y	2005	1952	1	63
							2206	9							
02		73196 X	28942	-0-	-44254	-0-	625	1	26538	3	Y	1617	1612	1	68
							1779	9							
-----															
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
09		0	38830	-0-	38830	242176	900	1	35117	3	Y	2557	2449	1	196
							2813	9							
10		0	36661	-0-	36661	278837	622	1	33938	3	Y	1910	1974	1	132
							2101	9							
11		311601 X	32764	-0-	-278837	-0-	538	1	30350	3	Y	1705	1828	1	1 8 8
							1876	9							
12		78058 X	30583	-0-	-47475	-0-	412	1	28460	3	Y	1555	1556	1	7
							1711	9							
01		78058 X	30270	-0-	-47788	-0-	437	1	28033	3	Y	1636	1593	1	50
							1800	9							
02		73022 X	28188	-0-	-44834	-0-	581	1	24656	3	Y	2683	2630	1	103
							2951	9							
-----															
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
09		0	40792	-0-	40792	261638	930	1	36322	3	Y	3218	3084	1	245
							3540	9							
10		0	37640	-0-	37640	299278	632	1	34532	3	Y	2251	2341	1	155
							2476	9							
11		333039 X	33761	-0-	-299278	-0-	548	1	30944	3	Y	2063	2210	1	1 8 7
							2269	9							
12		81344 X	31058	-0-	-50286	-0-	413	1	28563	3	Y	1893	1891	1	9
							2082	9							
01		81344 X	26113	-0-	-55231	-0-	373	1	23902	3	Y	1671	1627	1	53
							1838	9							
02		76096 X	22953	-0-	-53143	-0-	494	1	20975	3	Y	1349	1346	1	56
							1484	9							
-----															
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
09		0	43213	-0-	43213	258280	994	1	38813	3	Y	3096	2966	1	234
							3406	9							
10		0	40718	-0-	40718	298998	688	1	37588	3	Y	2220	2303	1	151
							2442	9							
11		336313 X	37315	-0-	-298998	-0-	610	1	34415	3	Y	2082	2225	1	1 8 7
							2290	9							
12		75113 X	35939	-0-	-39174	-0-	481	1	33271	3	Y	1988	1988	1	7
							2187	9							
01		75113 X	34610	-0-	-40503	-0-	502	1	32159	3	Y	1772	1725	1	54
							1949	9							
02		70267 X	30753	-0-	-39514	-0-	672	1	28498	3	Y	1439	1435	1	58
							1583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	0	71707	-0-	71707	377411	1622	1	64533	3	Y	5047	4819	1	2 8	416
						5552	9								
10	0	69600	-0-	69600	447011	1089	1	64562	3	Y	3590	3738	1	1 8	267
						3949	9								
11	511424 X	64413	-0-	-447011	-0-	875	1	59864	3	Y	3340	3544	1	1 8	62
						3674	9								
12	107632 X	63732	-0-	-43900	-0-	674	1	59497	3	Y	3237	3253	1	2 8	44
						3561	9								
01	107632 X	60963	-0-	-46669	-0-	796	1	57042	3	Y	2841	2788	1	2 8	95
						3125	9								
02	100688 X	54736	-0-	-45952	-0-	1060	1	50991	3	Y	2441	2428	1	2 8	106
						2685	9								
-----															
GATES 11-DR															
WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. N/A															
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COTULLA															
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804															
09	0	54300	-0-	54300	499396	1232	1	48117	3	Y	4501	4337	1		370
						4951	9								
10	0	51639	-0-	51639	551035	864	1	47153	3	Y	3293	3408	1		255
						3622	9								
11	559344 X	8309	-0-	-551035	-0-	134	1	7572	3	Y	548	780	1	1 8	22
						603	9								
12	78709 X	49123	-0-	-29586	-0-	649	1	44876	3	Y	3271	3267	1		26
						3598	9								
01	78709 X	39959	-0-	-38750	-0-	565	1	36264	3	Y	2845	2769	1		102
						3130	9								
02	73631 X	39742	-0-	-33889	-0-	854	1	36211	3	Y	2434	2407	1		129
						2677	9								
-----															
COTULLA															
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520															
09	0	58911	-0-	58911	530258	1333	1	52061	3	Y	5015	4825	1		406
						5517	9								
10	0	55537	-0-	55537	585795	929	1	50719	3	Y	3535	3671	1		270
						3889	9								
11	605124 X	19329	-0-	-585795	-0-	310	1	17499	3	Y	1382	1623	1		29
						1520	9								
12	79639 X	47576	-0-	-32063	-0-	632	1	43704	3	Y	2945	2946	1		28
						3240	9								
01	79639 X	42800	-0-	-36839	-0-	612	1	39256	3	Y	2665	2596	1		97
						2932	9								
02	74501 X	34489	-0-	-40012	-0-	734	1	31145	3	Y	2373	2344	1		126
						2610	9								
-----															
GATES 11-DR															
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. N/A															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283															
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		
09		0	62213	-0-	62213	541015	1404	1	54854	3	Y	5414	5206	1	439
							5955	9							
10		0	59973	-0-	59973	600988	1004	1	54792	3	Y	3797	3946	1	290
							4177	9							
11		619292 X	18304	-0-	-600988	-0-	283	1	15967	3	Y	1867	2121	1	1 8 35
							2054	9							
12		86862 X	61325	-0-	-25537	-0-	814	1	56246	3	Y	3877	3876	1	36
							4265	9							
01		86862 X	54284	-0-	-32578	-0-	776	1	49834	3	Y	3340	3253	1	123
							3674	9							
02		81258 X	48451	-0-	-32807	-0-	1044	1	44295	3	Y	2829	2798	1	154
							3112	9							
GATES 11-DR WELL #: 164H RRCID -> 278894 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. N/A															
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-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088															
09		0	78079	-0-	78079	550467	1787	1	71102	3	N	4718	4506	1	2 8 394
							5190	9							
10		0	75325	-0-	75325	625792	1187	1	70350	3	N	3444	3576	1	1 8 261
							3788	9							
11		0	67777	-0-	67777	693569	923	1	63148	3	N	3369	3562	1	1 8 67
							3706	9							
*12		759160 X	65591	-0-	-693569	-0-	693	1	61187	3	Y	3374	3390	1	2 8 49
							3711	9							
01		98456 X	63824	-0-	-34632	-0-	832	1	59596	3	Y	3087	3030	1	2 8 104
							3396	9							
02		92104 X	57455	-0-	-34649	-0-	1110	1	53419	3	Y	2660	2645	1	2 8 117
							2926	9							
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140															
09		0	57955	-0-	57955	460158	1337	1	53174	3	N	3131	2996	1	1 8 261
							3444	9							
10		0	55669	-0-	55669	515827	882	1	52267	3	N	2291	2378	1	1 8 173
							2520	9							
11		0	50600	-0-	50600	566427	693	1	47448	3	N	2235	2363	1	1 8 44
							2459	9							
*12		614411 X	47984	-0-	-566427	-0-	510	1	45036	3	Y	2216	2228	1	1 8 31
							2438	9							
01		114266 X	42674	-0-	-71592	-0-	557	1	39951	3	Y	1969	1933	1	1 8 66
							2166	9							
02		106894 X	40704	-0-	-66190	-0-	789	1	38003	3	Y	1738	1726	1	1 8 77
							1912	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
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		
09	0	72529	-0-	72529	536858	1670	1 66458 3	N	4001	3813	1 2 8	329		
10	0	70937	-0-	70937	607795	4401	1 1124 1	N	2904	3016	1 1 8	216		
11	0	65115	-0-	65115	672910	3194	1 891 1	N	2957	3116	1 1 8	56		
*12	736281 X	63371	-0-	-672910	-0-	3253	1 673 1	Y	2975	2991	1 2 8	39		
01	85932 X	61032	-0-	-24900	-0-	3273	1 798 1	Y	2727	2676	1 2 8	88		
02	80388 X	54430	-0-	-25958	-0-	3000	1 1055 1	Y	2358	2344	1 2 8	100		
						2594	9							
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
09	0	34040	-0-	34040	219190	767	1 30519 3	Y	2504	2397	1 1 8	205		
10	0	30680	-0-	30680	249870	2754	1 478 1	Y	1705	1784	1 1 8	125		
11	0	28712	-0-	28712	278582	1876	1 389 1	Y	1543	1640	1 1 8	27		
12	312535 X	33953	-0-	-278582	-0-	1697	1 363 1	Y	1427	1436	1 1 8	17		
01	74090 X	30094	-0-	-43996	-0-	1570	1 396 1	Y	1161	1142	1 1 8	35		
02	69310 X	25698	-0-	-43612	-0-	1277	1 502 1	Y	952	948	1 1 8	38		
						1047	9							
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
09	0	62142	-0-	62142	452701	1428	1 56818 3	N	3542	3386	1 2 8	297		
10	0	59941	-0-	59941	512642	3896	1 947 1	N	2606	2704	1 1 8	198		
11	0	55083	-0-	55083	567725	2867	1 751 1	N	2691	2833	1 1 8	55		
*12	620624 X	52899	-0-	-567725	-0-	2960	1 560 1	Y	2626	2638	1 2 8	41		
01	78864 X	50600	-0-	-28264	-0-	2889	1 661 1	Y	2338	2296	1 1 8	82		
02	73776 X	44934	-0-	-28842	-0-	2572	1 870 1	Y	1958	1948	1 2 8	90		
						2154	9							
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
09	0	62334	-0-	62334	478613	1419	1 56431 3	Y	4076	3899	1 2 8	342		
10	0	59852	-0-	59852	538465	4484	1 940 1	Y	2937	3054	1 1 8	224		
11	0	54462	-0-	54462	592927	3231	1 738 1	Y	2900	3063	1 1 8	60		
12	645392 X	52465	-0-	-592927	-0-	3190	1 551 1	Y	2935	2948	1 2 8	45		
01	79050 X	50453	-0-	-28597	-0-	3229	1 654 1	Y	2658	2609	1 2 8	92		
02	73950 X	44969	-0-	-28981	-0-	2924	1 865 1	Y	2260	2248	1 2 8	102		
						2486	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430																
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			
09	0	98562	-0-	98562	338819	3088	1	94657	3	Y	743	737	1	6	8	33
						817	9									
10	0	93079	-0-	93079	431898	3533	1	88855	3	Y	628	619	1	5	8	37
						691	9									
11	0	83063	-0-	83063	514961	3064	1	79332	3	Y	606	571	1	3	8	69
						667	9									
12	595471 X	80510	-0-	-514961	-0-	2836	1	77039	3	Y	577	607	1	10	8	29
						635	9									
01	168423 X	76014	-0-	-92409	-0-	2888	1	72543	3	Y	530	503	1	4	8	52
						583	9									
*02	66765 X	66765	-0-	-0-	-0-	1337	1	64885	3	Y	494	501	1	2	8	43
						543	9									
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A																
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A																
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A																
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF. N/A																
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A																
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JAMES TRUST A413														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0	13841	-0-	13841	13841	602	1	13138	3	Y	92	11	1	75 8 6
						101	9							
*07	0	131080	-0-	131080	144921	5141	1	125726	3	Y	194	184	1	3 8 13
						213	9							
*08	0	124608	-0-	124608	269529	3673	1	120521	3	Y	376	368	1	3 8 18
						414	9							
*09	0	99386	-0-	99386	368915	3129	1	95915	3	Y	311	297	1	2 8 30
						342	9							
*10	0	101096	-0-	101096	470011	3857	1	96997	3	Y	220	218	1	2 8 30
						242	9							
*11	0	90112	-0-	90112	560123	3344	1	86572	3	Y	178	171	1	1 8 36
						196	9							
*12	0	89256	-0-	89256	649379	3166	1	86015	3	Y	68	83	1	1 8 20
						75	9							
01	732791 X	83412	-0-	-649379	-0-	3192	1	80176	3	Y	40	39	1	21
						44	9							
02	169795 X	73687	-0-	-96108	-0-	1488	1	72190	3	Y	8	11	1	18
						9	9							

JAMES TRUST A413														
WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
*06	0	14777	-0-	14777	14777	646	1	14110	3	Y	19	2	1	15 8 2
						21	9							
*07	0	121439	-0-	121439	136216	4754	1	116272	3	Y	375	346	1	12 8 19
						413	9							
*08	0	123940	-0-	123940	260156	3647	1	119655	3	Y	580	568	1	8 8 23
						638	9							
*09	0	102851	-0-	102851	363007	3240	1	99322	3	Y	263	261	1	2 8 23
						289	9							
*10	0	101317	-0-	101317	464324	3850	1	96816	3	Y	592	564	1	5 8 46
						651	9							
*11	0	92003	-0-	92003	556327	3405	1	88137	3	Y	419	404	1	2 8 59
						461	9							
*12	0	88794	-0-	88794	645121	3145	1	85434	3	Y	195	229	1	3 8 22
						215	9							
*01	729143 X	84022	-0-	-645121	-0-	3203	1	80442	3	Y	343	318	1	3 8 44
						377	9							
02	145174 X	75433	-0-	-69741	-0-	1514	1	73480	3	Y	399	396	1	2 8 45
						439	9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 10088 PERF. N/A														
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 07-DR														
WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07		0		139921	-0-	139921	139921	5459	1	133514	3	Y	862	793 1 27 8 42
								948	9					
*08		0		139214	-0-	139214	279135	4088	1	134140	3	Y	896	895 1 7 8 36
								986	9					
*09		0		123539	-0-	123539	402674	3872	1	118693	3	Y	885	874 1 7 8 40
								974	9					
*10		0		103400	-0-	103400	506074	3930	1	98818	3	Y	593	591 1 5 8 37
								652	9					
*11		0		101153	-0-	101153	607227	3739	1	96816	3	Y	544	515 1 3 8 63
								598	9					
*12		0		105266	-0-	105266	712493	3716	1	100958	3	Y	538	563 1 9 8 29
								592	9					
*01		0		98048	-0-	98048	810541	3738	1	93888	3	Y	384	370 1 3 8 40
								422	9					
*02	896528 X			85987	-0-	-810541	-0-	1729	1	83911	3	Y	315	324 1 1 8 30
								347	9					
-----														
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
07		0		28712	-0-	28712	28712	595	1	25499	3	Y	2380	2373 1 1 8 6
								2618	9					
08		0		13023	-0-	13023	41735	295	1	11796	3	Y	847	821 1 32
								932	9					
09		0		10611	-0-	10611	52346	242	1	9424	3	Y	859	825 1 66
								945	9					
10		0		9084	-0-	9084	61430	153	1	8370	3	Y	510	539 1 37
								561	9					
11		0		8252	-0-	8252	69682	135	1	7647	3	Y	427	459 1 1 8 4
								470	9					
12		0		8443	-0-	8443	78125	114	1	7875	3	Y	413	413 1 6
								454	9					
01		0		7917	-0-	7917	86042	115	1	7385	3	Y	379	370 1 15
								417	9					
*02	92533 X			6491	-0-	-86042	-0-	142	1	6019	3	Y	300	296 1 19
								330	9					
-----														
LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
09	11580 X			8366	-0-	-3214	-0-	76	1	7156	2	N	1031	1067 1 166
								1134	9					
10	13547 X			11992	-0-	-1555	-0-	79	1	11068	2	N	768	357 1 577
								845	9					
11	16470 X			5906	-0-	-10564	-0-	76	1	4408	2	N	1293	1096 1 774
								1422	9					
12	17019 X			14174	-0-	-2845	-0-	79	1	13780	2	N	286	669 1 391
								315	9					
01	DLQ G-10			13841	-0-	13841	13841	79	1	12832	2	N	845	359 1 5 8 872
								930	9					
*02	25498 X			11657	-0-	-13841	-0-	71	1	9772	2	N	1649	1379 1 1142
								1814	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 500600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 274656	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8708	- 12833								
09	DLQ G-10	7788	-0-	7788	21949	76	1	7156	2	N	505	359	1			673
10	DLQ G-10	5617	-0-	5617	27566	556	9	4980	2	N	510	357	1			826
*11	DLQ G-10	2433	-0-	2433	29999	76	1	1812	2	N	495	724	1			597
12	DLQ G-10	6434	-0-	6434	36433	545	9	5860	2	N	450	346	1	2	8	699
01	DLQ G-10	6202	-0-	6202	42635	79	1	5616	2	N	473	360	1			812
*02	47933 X	5298	-0-	-42635	-0-	495	9	4385	2	N	770	623	1			959
						66	1									
						520	9									
						66	1									
						847	9									
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA BRIGGS		594675		WELL #: 1H	RRCID -> 258406	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 8918	- 12562							
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	820	1	2792	2	Y	720	633	1			112
10	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	79	4	2017	2	Y	659	665	1			106
11	3990 X	2872	-0-	-1118	-0-	763	1	725	9		390	456	1			40
12	4123 X	3580	-0-	-543	-0-	401	4	1193	2	Y	574	559	1			55
01	4619 X	1492	-0-	-3127	-0-	583	1	429	9		264	297	1			22
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-	667	4	1678	2	Y	574	559	1			55
						628	1	631	9		264	297	1			22
						643	4	1008	2	Y	264	297	1			22
						157	1	290	9		NO RPT					22
						37	4									
BRIGGS		WELL #: 2H		RRCID -> 260054	COMPL. DATE 11/25/2010	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 8298	- 12400								
09	5280 X	4679	-0-	-601	-0-	870	1	2963	2	Y	693	609	1			108
10	5456 X	2339	-0-	-3117	-0-	84	4	1200	2	Y	406	449	1			65
11	5280 X	2324	-0-	-2956	-0-	454	1	447	9		478	494	1			49
12	5146 X	3221	-0-	-1925	-0-	238	4	878	2	Y	478	494	1			49
01	4991 X	2942	-0-	-2049	-0-	429	1	526	9		592	584	1			57
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-	491	4	1462	2	Y	592	584	1			57
						547	1	651	9		626	631	1			52
						561	4	1889	2	Y	626	631	1			52
						295	1	689	9		NO RPT					52
						69	4									
BRIGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 261329	COMPL. DATE 02/27/2011	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 9000	- 12787								
09	4470 X	3506	-0-	-964	-0-	609	1	2075	2	Y	694	608	1			108
10	4619 X	3044	-0-	-1575	-0-	59	4	763	9		616	625	1			99
11	4470 X	2464	-0-	-2006	-0-	567	1	1501	2	Y	616	625	1			99
12	3968 X	3057	-0-	-911	-0-	298	4	678	9		522	568	1			53
01	3627 X	1331	-0-	-2296	-0-	451	1	923	2	Y	522	568	1			53
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-	516	4	574	9		594	590	1			57
						512	1	1368	2	Y	594	590	1			57
						524	4	653	9		310	341	1			26
						130	1	830	2	Y	310	341	1			26
						30	4	341	9		NO RPT					26
						30	4									

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617																
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		2940 X	1476	-0-	-1464	-0-	250 1	928 3	Y		256	230 1				57
							16 4	282 9								
10		3131 X	2627	-0-	-504	-0-	496 1	1608 3	Y		473	505 1	1 8			24
							3 4	520 9								
11		3210 X	2534	-0-	-676	-0-	490 1	1442 3	Y		520	518 1				26
							30 4	572 9								
12		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	551 1	3120 3	Y		638	635 1				29
							702 9									
01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	528 1	3178 3	Y		583	579 1				33
							641 9									
*02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	474 1	3101 3	Y		521	523 1				31
							573 9									
-----																
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330																
09		4080 X	2112	-0-	-1968	-0-	237 1	1636 3	Y		204	180 1				45
							15 4	224 9								
10		3782 X	3756	-0-	-26	-0-	461 1	2910 3	Y		348	376 1				17
							2 4	383 9								
11		3660 X	3382	-0-	-278	-0-	425 1	2528 3	Y		366	365 1				18
							26 4	403 9								
12		3782 X	3009	-0-	-773	-0-	452 1	2143 3	Y		376	377 1				17
							414 9									
01		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	499 1	1298 3	Y		332	330 1				19
							365 9									
02		3509 X	2220	-0-	-1289	-0-	453 1	1430 3	Y		306	307 1				18
							337 9									
-----																
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959																
09		2760 X	239	-0-	-2521	-0-	19 1	220 9	N		200					279
10		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	417 1	4503 3	N		117	182 1				214
							129 9									
11		2550 X	1235	-0-	-1315	-0-	90 1	1123 3	N		20					234
							22 9									
12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	190 1	3492 3	N		51	171 1				114
							56 9									
01		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	504 1	6790 3	N		133	181 1				66
							146 9									
02		4727 X	1024	-0-	-3703	-0-	413 1	513 3	N		89	1 1				154
							98 9									
-----																
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789																
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	152 1	219 9	Y		199	27 1				467
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	274 1	590 3	Y		217	293 1				391
							239 9									
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	257 1	432 3	Y		252	152 1				491
							277 9									
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	245 1	334 9	Y		304	260 1				535
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	249 1	323 9	Y		294	294 1				535
02		928 N	470	-0-	-458	-0-	221 1	249 9	Y		226	213 1				548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
CMWW A		WELL #:		4201 H	RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7190 - 12270
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	308 1	786 3	Y	291	247 1		65
						19 4	320 9					
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	547 1	846 3	Y	317	366 1		16
						3 4	349 9					
11	1620 X	1214	-0-	-406	-0-	431 1	411 3	Y	314	314 1		16
						27 4	345 9					
12	1674 X	1371	-0-	-303	-0-	429 1	584 3	Y	325	326 1		15
						358 9						
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	405 1	762 3	Y	335	331 1		19
						369 9						
02	1624 X	1449	-0-	-175	-0-	370 1	743 3	Y	305	306 1		18
						336 9						
-----												
CMWW A		WELL #:		4401H	RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	7351 - 12745
09	2460 X	1860	-0-	-600	-0-	305 1	990 3	Y	496	430 1		110
						19 4	546 9					
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	607 1	2107 3	Y	875	940 1	1 8	44
						3 4	963 9					
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	633 1	2852 3	Y	821	824 1		41
						39 4	903 9					
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	664 1	3569 3	Y	811	815 1		37
						892 9						
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	698 1	3702 3	Y	828	818 1		47
						911 9						
*02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	647 1	3372 3	Y	752	754 1		45
						827 9						
-----												
CMWW A		WELL #:		4402H	RRCID ->	265721	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7625 - 12270
09	2070 X	1410	-0-	-660	-0-	218 1	888 3	Y	264	221 1		59
						14 4	290 9					
10	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	408 1	1193 3	Y	325	367 1	1 8	16
						2 4	358 9					
11	1860 X	1846	-0-	-14	-0-	443 1	991 3	Y	349	347 1		18
						28 4	384 9					
12	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	538 1	1064 3	Y	395	395 1		18
						435 9						
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	560 1	1078 3	Y	304	305 1		17
						334 9						
02	1827 X	1770	-0-	-57	-0-	521 1	950 3	Y	272	273 1		16
						299 9						
-----												
MORO CREEK		WELL #:		3303H	RRCID ->	265722	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7616 - 12213
09	2130 X	1228	-0-	-902	-0-	52 1	833 3	Y	309	298 1		20
						3 4	340 9					
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	145 1	2192 3	Y	671	680 1		11
						2 4	738 9					
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	119 1	1745 3	Y	617	614 1		14
						8 4	679 9					
12	2511 X	2321	-0-	-190	-0-	114 1	1569 3	Y	580	570 1		24
						638 9						
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	74 1	1083 3	Y	552	563 1		13
						1 4	607 9					
02	2871 X	2165	-0-	-706	-0-	99 1	1468 3	Y	544	540 1		17
						598 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		6690 X	1095	-0-	-5595	-0-	49 1	780 3	Y	239	230	1	16	
							3 4	263 9						
10		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	107 1	1614 3	Y	456	464	1	8	
							1 4	502 9						
11		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	149 1	2193 3	Y	495	491	1	12	
							10 4	545 9						
12		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	97 1	1330 3	Y	719	702	1	29	
							791 9							
01		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	81 1	1187 3	Y	605	620	1	14	
							1 4	666 9						
02		2813 X	1392	-0-	-1421	-0-	56 1	827 3	Y	463	463	1	14	
							509 9							
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223														
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	35 1	560 3	Y	215	205	1	14	
							2 4	237 9						
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	77 1	1165 3	Y	192	202	1	4	
							1 4	211 9						
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	68 1	995 3	Y	212	210	1	6	
							4 4	233 9						
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	76 1	1053 3	Y	357	348	1	15	
							393 9							
01		821 X	821	-0-	-0-	-0-	26 1	380 3	Y	377	383	1	9	
							415 9							
*02		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	75 1	1117 3	Y	302	301	1	10	
							332 9							
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860														
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	191 1	111 9	N	101			279	
							22 1	79 9	N	72	180	1	171	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-			N	39			210	
									N	41	108	1	143	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	2053 3	N					
							45 9							
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	285 1	1836 3	N	66	1	1	208	
							73 9							
01		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	135 1	68 9	N	62	134	1	136	
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-								
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768														
09		780 N	139	-0-	-641	-0-	29 1	110 9	N	100			282	
							58 1	44 9	N	40	108	1	214	
10		806 N	102	-0-	-704	-0-			N	2			216	
									N	6	64	1	158	
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	146 1	236 3	N					
							7 9							
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	396 1	43 9	N	39	3	1	194	
							513 1	3357 3	N	29	58	1	165	
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 9							
*02		2900 N	3902	-0-	1002	1002								

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
-----														
09		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-		331 1	5690 3	N	81			225
								89 9						
10		4743 X	152	-0-	-4591	-0-		123 1	29 9	N	26	72 1		179
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-				N	2			181
12		6324 X	160	-0-	-6164	-0-		119 1	41 9	N	37	46 1		172
01		314 X	314	-0-	-0-	-0-		283 1	31 9	N	28	2 1		198
02		5916 X	3718	-0-	-2198	-0-		511 1	3135 3	N	65	132 1		131
								72 9						
-----														
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
-----														
09		8580 X	5417	-0-	-3163	-0-		363 1	4441 3	Y	537	479 1		119
								22 4	591 9					
10		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-		634 1	7962 3	Y	1216	1273 1	1 8	61
								3 4	1338 9					
11		8580 X	7949	-0-	-631	-0-		532 1	6278 3	Y	1005	1015 1		51
								33 4	1106 9					
12		8866 X	7596	-0-	-1270	-0-		527 1	5961 3	Y	1007	1012 1		46
								1108 9						
01		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-		518 1	5999 3	Y	970	961 1		55
								1067 9						
02		9309 X	7397	-0-	-1912	-0-		535 1	5843 3	Y	926	926 1		55
								1019 9						
-----														
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476														
-----														
09		23190 X	19404	-0-	-3786	-0-		894 1	16316 3	Y	1946	1658 1		433
								53 4	2141 9					
10		23591 X	21177	-0-	-2414	-0-		927 1	17616 3	Y	2390	2703 1		120
								5 4	2629 9					
11		21090 X	20264	-0-	-826	-0-		839 1	16836 3	Y	2308	2312 1		116
								50 4	2539 9					
12		21793 X	18831	-0-	-2962	-0-		785 1	15458 3	Y	2353	2361 1		108
								2588 9						
01		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-		787 1	15309 3	Y	2204	2188 1		124
								2424 9						
02		19807 X	15863	-0-	-3944	-0-		691 1	13233 3	Y	1763	1782 1		105
								1939 9						
-----														
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
-----														
09		900 X	551	-0-	-349	-0-		243 1	15 4	Y	266	230 1		59
								293 9						
10		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		608 1	684 3	Y	615	642 1	1 8	31
								4 4	677 9					
11		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-		568 1	515 3	Y	434	443 1		22
								36 4	477 9					
12		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-		594 1	784 3	Y	446	447 1		21
								491 9						
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		579 1	748 3	Y	441	437 1		25
								485 9						
*02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		578 1	686 3	Y	431	430 1		26
								474 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12870 X	8333	-0-	-4537	-0-	535 1	6860 3	Y	823	733 1	183
						33 4	905 9				
10	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	900 1	11651 3	Y	1748	1843 1	88
						5 4	1923 9				
11	12900 X	12285	-0-	-615	-0-	795 1	9895 3	Y	1406	1423 1	71
						48 4	1547 9				
12	13330 X	10871	-0-	-2459	-0-	724 1	8787 3	Y	1236	1250 1	57
						1360 9					
01	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	725 1	8654 3	Y	1293	1277 1	73
						1422 9					
02	13543 X	10729	-0-	-2814	-0-	750 1	8623 3	Y	1233	1233 1	73
						1356 9					
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051		
09	11280 X	5236	-0-	-6044	-0-	296 1	3895 3	Y	934	821 1	208
						18 4	1027 9				
10	11656 X	10435	-0-	-1221	-0-	556 1	7823 3	Y	1866	1974 1	93
						3 4	2053 9			7 8	
11	9600 X	9476	-0-	-124	-0-	511 1	7076 3	Y	1689	1697 1	85
						31 4	1858 9				
12	9920 X	9747	-0-	-173	-0-	515 1	7398 3	Y	1667	1675 1	77
						1834 9					
01	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	520 1	7408 3	Y	1660	1644 1	93
						1826 9					
02	9773 X	8821	-0-	-952	-0-	510 1	6641 3	Y	1518	1521 1	90
						1670 9					
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003		
09	16980 X	8128	-0-	-8852	-0-	454 1	6572 3	Y	977	858 1	217
						27 4	1075 9				
10	16802 X	14842	-0-	-1960	-0-	646 1	12264 3	Y	1754	1883 1	88
						3 4	1929 9				
11	15360 X	12239	-0-	-3121	-0-	517 1	9846 3	Y	1677	1681 1	84
						31 4	1845 9				
12	13795 X	12232	-0-	-1563	-0-	501 1	9855 3	Y	1705	1710 1	79
						1876 9					
01	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	491 1	9548 3	Y	1731	1713 1	97
						1904 9					
02	13891 X	10643	-0-	-3248	-0-	456 1	8729 3	Y	1325	1343 1	79
						1458 9					
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065		
09	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	824 1	14755 3	Y	1152	980 1	256
						49 4	1267 9				
10	16244 X	11003	-0-	-5241	-0-	465 1	8839 3	Y	1543	1722 1	77
						2 4	1697 9				
11	15720 X	10881	-0-	-4839	-0-	442 1	7937 3	Y	2250	2214 1	113
						27 4	2475 9				
12	16244 X	9964	-0-	-6280	-0-	393 1	7731 3	Y	1673	1709 1	77
						1840 9					
01	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	418 1	8090 3	Y	1754	1732 1	99
						1929 9					
02	16327 X	9259	-0-	-7068	-0-	382 1	7301 3	Y	1433	1447 1	85
						1576 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		13110 X	5103	-0-	-8007	-0-	324 1	3860 3	Y	818	724 1	182	
							19 4	900 9					
10		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	514 1	9120 3	Y	1479	1587 1	74	
							2 4	1627 9					
11		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	537 1	8161 3	Y	1365	1370 1	69	
							33 4	1502 9					
12		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	536 1	7726 3	Y	1455	1457 1	67	
							1601 9						
01		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	566 1	8131 3	Y	1708	1679 1	96	
							1879 9						
02		10527 X	9229	-0-	-1298	-0-	604 1	7273 3	Y	1229	1252 1	73	
							1352 9						
-----													
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030													
09		2700 X	2146	-0-	-554	-0-	161 1	1640 3	Y	301	293 1	43	
							14 4	331 9					
10		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	282 1	2511 3	Y	427	428 1	42	
							3 4	470 9					
11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	283 1	2235 3	Y	418	419 1	41	
							9 4	460 9					
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	304 1	2245 3	Y	419	412 1	48	
							6 4	461 9					
01		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	290 1	2035 3	Y	375	379 1	44	
							1 4	413 9					
02		3045 X	2283	-0-	-762	-0-	254 1	1657 3	Y	337	336 1	45	
							1 4	371 9					
-----													
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624													
09		2550 X	1556	-0-	-994	-0-	318 1	866 3	Y	338	120 1	1543	
							372 9						
10		2573 X	2347	-0-	-226	-0-	354 1	1420 3	Y	521	945 1	1117	2 8
							573 9						
11		2550 X	2293	-0-	-257	-0-	317 1	1469 3	Y	461	421 1	1157	
							507 9						
12		2635 X	2617	-0-	-18	-0-	347 1	1711 3	Y	508	595 1	1070	
							559 9						
01		740 X	740	-0-	-0-	-0-	249 1	491 9	Y	446	570 1	946	
							235 1	83 3	Y	400	390 1	956	
							440 9						
-----													
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030													
09		4350 X	1279	-0-	-3071	-0-	59 1	951 3	Y	241	229 1	16	
							4 4	265 9					
10		3813 X	2830	-0-	-983	-0-	121 1	1830 3	Y	798	801 1	13	
							1 4	878 9					
11		2670 X	2289	-0-	-381	-0-	99 1	1457 3	Y	660	658 1	15	
							7 4	726 9					
12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	101 1	1390 3	Y	712	698 1	29	
							783 9						
01		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	111 1	1614 3	Y	703	716 1	16	
							1 4	773 9					
02		2639 X	2432	-0-	-207	-0-	108 1	1603 3	Y	655	651 1	20	
							721 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A																
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647																
09	12390 X	5245	-0-	-7145	-0-	221	1	3801	3	Y	1100	898	1			245
						13	4	1210	9							
10	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	763	1	11636	3	Y	3306	3385	1			166
						4	4	3637	9							
11	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	722	1	10111	3	Y	2551	2589	1			128
						44	4	2806	9							
12	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	666	1	9082	3	Y	2339	2359	1			108
						2573	9									
01	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	664	1	8311	3	Y	2333	2310	1			131
						2566	9									
02	14993 X	8960	-0-	-6033	-0-	547	1	6108	3	Y	2095	2101	1			125
						2305	9									
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726																
09	31920 X	23857	-0-	-8063	-0-	1047	1	19785	3	Y	2694	2279	1	32	8	592
						62	4	2963	9							
10	31403 X	26358	-0-	-5045	-0-	1116	1	21187	3	Y	3682	3993	1	101	8	180
						5	4	4050	9							
11	28290 X	23229	-0-	-5061	-0-	978	1	18652	3	Y	3219	3052	1	195	8	152
						58	4	3541	9							
12	27094 X	22933	-0-	-4161	-0-	944	1	18583	3	Y	3096	2815	1	304	8	129
						3406	9									
01	21465 X	21465	-0-	-0-	-0-	931	1	17565	3	Y	2699	2676	1			152
						2969	9									
02	24650 X	18946	-0-	-5704	-0-	797	1	15247	3	Y	2638	2530	1	110	8	150
						2902	9									
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469																
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	210	1	306	3	Y	180	26	1			446
						198	9									
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	276	1	661	3	Y	248	269	1			425
						273	9									
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	263	1	539	3	Y	236	159	1			502
						260	9									
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	256	1	179	3	Y	226	257	1			471
						249	9									
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	249	1	289	9	Y	263	249	1			485
02	1015 N	490	-0-	-525	-0-	229	1	261	9	Y	237	201	1			521



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		26070 X	15850	-0-	-10220	-0-	1208	1	12357	3	Y	1980	1901	1		269
							107	4	2178	9						
10		23715 X	16256	-0-	-7459	-0-	1395	1	12389	3	Y	2239	2321	1		187
							9	4	2463	9						
11		20730 X	13947	-0-	-6783	-0-	1313	1	10382	3	Y	2008	2003	1		192
							43	4	2209	9						
12		19809 X	11667	-0-	-8142	-0-	1156	1	8544	3	Y	1765	1793	1		164
							25	4	1942	9						
01		12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	1257	1	8844	3	Y	1733	1719	1		178
							6	4	1906	9						
02		15312 X	9674	-0-	-5638	-0-	1069	1	6983	3	Y	1472	1491	1		159
							3	4	1619	9						
-----																
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854																
09		34530 X	22714	-0-	-11816	-0-	1758	1	17982	3	Y	2563	2441	1		348
							155	4	2819	9						
10		32116 X	23388	-0-	-8728	-0-	2040	1	18114	3	Y	2928	3029	1	2 8	245
							13	4	3221	9						
11		30060 X	18083	-0-	-11977	-0-	1725	1	13632	3	Y	2427	2440	1		232
							56	4	2670	9						
12		29140 X	16714	-0-	-12426	-0-	1693	1	12509	3	Y	2251	2272	1		211
							36	4	2476	9						
01		14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	1518	1	10672	3	Y	2031	2033	1		209
							6	4	2234	9						
02		21953 X	13779	-0-	-8174	-0-	1563	1	10203	3	Y	1826	1837	1		198
							4	4	2009	9						
-----																
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087																
09		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	271	1	1431	3	Y	182	69	1		159
							528	4	200	9						
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	187	1	1960	3	Y	201	268	1		92
							162	4	221	9						
11		2010 X	1643	-0-	-367	-0-	74	1	1275	3	Y	175	175	1		92
							101	4	193	9						
12		2511 X	1696	-0-	-815	-0-	80	1	1339	3	Y	234	223	1		103
							20	4	257	9						
01		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	Y	220	232	1		91
							42	4	242	9						
02		2378 X	1387	-0-	-991	-0-	78	1	1047	3	Y	209	218	1		82
							32	4	230	9						
-----																
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351																
09		28200 X	17861	-0-	-10339	-0-	1343	1	13737	3	Y	2420	2313	1		328
							119	4	2662	9						
10		26133 X	18440	-0-	-7693	-0-	1559	1	13840	3	Y	2755	2852	1	2 8	229
							10	4	3031	9						
11		24150 X	16687	-0-	-7463	-0-	1555	1	12295	3	Y	2533	2520	1		242
							51	4	2786	9						
12		24738 X	17399	-0-	-7339	-0-	1740	1	12851	3	Y	2520	2527	1		235
							36	4	2772	9						
01		18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	1915	1	13461	3	Y	2492	2471	1		256
							8	4	2741	9						
02		17255 X	11502	-0-	-5753	-0-	1250	1	8159	3	Y	1900	1949	1		207
							3	4	2090	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632													
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
-----													
09		2910 X	2378	-0-	-532	-0-	183 1	1868 3	Y	283	269 1		40
							16 4	311 9					
10		3007 X	2558	-0-	-449	-0-	221 1	1968 3	Y	334	342 1		32
							2 4	367 9					
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	396 1	3134 3	Y	291	294 1		29
							13 4	320 9					
12		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	495 1	3653 3	Y	294	288 1		35
							10 4	323 9					
01		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	495 1	3478 3	Y	247	251 1		31
							2 4	272 9					
*02		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	509 1	3319 3	Y	252	248 1		35
							1 4	277 9					
-----													
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649													
09		21060 X	7944	-0-	-13116	-0-	338 1	6542 3	Y	949	855 1		211
							20 4	1044 9					
10		21762 X	13394	-0-	-8368	-0-	526 1	10647 3	Y	2016	2126 1		101
							3 4	2218 9					
11		21060 X	11419	-0-	-9641	-0-	463 1	8818 3	Y	1918	1922 1		97
							28 4	2110 9					
12		21762 X	12607	-0-	-9155	-0-	491 1	9770 3	Y	2133	2132 1		98
							2346 9						
01		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	505 1	9539 3	Y	2210	2184 1		124
							2431 9						
02		12528 X	11868	-0-	-660	-0-	471 1	9121 3	Y	2069	2070 1		123
							2276 9						
-----													
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470													
09		3720 X	2448	-0-	-1272	-0-	185 1	1888 3	Y	326	316 1		46
							16 4	359 9					
10		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	330 1	2930 3	Y	351	361 1		36
							2 4	386 9					
11		3480 X	2924	-0-	-556	-0-	281 1	2223 3	Y	374	373 1		37
							9 4	411 9					
12		3596 X	2714	-0-	-882	-0-	278 1	2057 3	Y	339	335 1		41
							6 4	373 9					
01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	295 1	2070 3	Y	371	367 1		45
							1 4	408 9					
02		3422 X	2436	-0-	-986	-0-	280 1	1828 3	Y	297	299 1		43
							1 4	327 9					
-----													
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283													
09		40486 X	40486	-0-	-0-	-0-	1895 1	30515 3	Y	7228	6922 1		450
							125 4	7951 9					
10		46228 X	46228	-0-	-0-	-0-	2335 1	35259 3	Y	7827	8156 1		121
							24 4	8610 9					
11		40666 X	40666	-0-	-0-	-0-	2102 1	30824 3	Y	6910	6880 1		151
							139 4	7601 9					
12		39335 X	39335	-0-	-0-	-0-	2190 1	30176 3	Y	6335	6240 1		246
							6969 9						
01		38789 X	38789	-0-	-0-	-0-	2031 1	29702 3	Y	6388	6496 1		138
							29 4	7027 9					
*02		34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	1858 1	27683 3	Y	4722	4723 1		137
							7 4	5194 9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		39894 X	39894	-0-	-0-	-0-	1824	1	29362	3	Y	7807	7473	1	485
							120	4	3588	9					
10		45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	2261	1	34147	3	Y	8381	8738	1	128
							24	4	9219	9					
11		40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	2127	1	31200	3	Y	6774	6754	1	148
							141	4	7451	9					
12		40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	2144	1	29542	3	Y	7676	7526	1	298
							8444	9							
01		39728 X	39728	-0-	-0-	-0-	2048	1	29940	3	Y	7010	7157	1	151
							29	4	7711	9					
*02		36547 X	36547	-0-	-0-	-0-	1861	1	27727	3	Y	6320	6288	1	183
							7	4	6952	9					
-----															
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943															
09		41034 X	41034	-0-	-0-	-0-	1917	1	30867	3	Y	7385	7068	1	459
							126	4	8124	9					
10		46834 X	46834	-0-	-0-	-0-	2363	1	35689	3	Y	7961	8298	1	122
							25	4	8757	9					
11		42768 X	42768	-0-	-0-	-0-	2265	1	33218	3	Y	6486	6466	1	142
							150	4	7135	9					
12		40271 X	40271	-0-	-0-	-0-	2269	1	31266	3	Y	6124	6028	1	238
							6736	9							
01		39792 X	39792	-0-	-0-	-0-	2147	1	31386	3	Y	5663	5778	1	123
							30	4	6229	9					
*02		36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	1966	1	29292	3	Y	4782	4766	1	139
							8	4	5260	9					
-----															
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164															
09		40393 X	40393	-0-	-0-	-0-	1934	1	31136	3	Y	6542	6254	1	407
							127	4	7196	9					
10		45326 X	45326	-0-	-0-	-0-	2284	1	34483	3	Y	7760	8046	1	119
							23	4	8536	9			2	8	
11		39932 X	39932	-0-	-0-	-0-	2123	1	31129	3	Y	5945	5934	1	130
							140	4	6540	9					
12		38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	2209	1	30446	3	Y	5487	5403	1	214
							6036	9							
01		39037 X	39037	-0-	-0-	-0-	2124	1	31056	3	Y	5297	5396	1	115
							30	4	5827	9					
*02		35300 X	35300	-0-	-0-	-0-	1959	1	29176	3	Y	3780	3784	1	111
							7	4	4158	9					
-----															
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663															
09		27283 X	27283	-0-	-0-	-0-	1235	1	19884	3	Y	5530	5286	1	346
							81	4	6083	9					
10		29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	1459	1	22035	3	Y	5857	6110	1	92
							15	4	6443	9			1	8	
11		26107 X	26107	-0-	-0-	-0-	1312	1	19235	3	Y	4975	4959	1	108
							87	4	5473	9					
12		25146 X	25146	-0-	-0-	-0-	1347	1	18561	3	Y	4762	4685	1	185
							5238	9							
01		25942 X	25942	-0-	-0-	-0-	1360	1	19878	3	Y	4259	4352	1	92
							19	4	4685	9					
*02		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1205	1	17958	3	Y	3432	3424	1	100
							5	4	3775	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 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
-----														
09	17100 X	2480	-0-	-14620	-0-	97 1	2162 2	Y	201	232 0				9
10	10912 X	5036	-0-	-5876	-0-	221 9	199 1	4294 2	Y	494	469 0	19 1		15
11	8040 X	4235	-0-	-3805	-0-	543 9	177 1	3631 2	Y	380	384 0			11
12	8308 X	4958	-0-	-3350	-0-	9 4	212 1	4286 2	Y	413	406 0			18
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	6 4	154 1	8079 2	Y	453	463 0			8
*02	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	15 4	71 1	4452 2	Y	248	253 0			3
						4 4	4 4	273 9						
-----														
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390														
09	1410 X	1380	-0-	-30	-0-	132 1	688 2	Y	486	491 0				31
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	25 4	342 1	1580 2	Y	989	937 0	39 1		44
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	75 4	121 1	472 2	Y	753	775 0			22
12	1426 X	840	-0-	-586	-0-	97 4	299 1	421 2	Y	102	95 0			29
01	3100 X	1493	-0-	-1607	-0-	8 4	625 1	785 2	Y	1	30 0			-0-
02	2900 X	492	-0-	-2408	-0-	82 4	160 1	258 2	Y	32	26 0			6
						39 4	39 4	35 9						
-----														
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
09	22002 X	6811	-0-	-15191	-0-	488 1	5680 2	Y	301	272 0				34
10	7998 X	6998	-0-	-1000	-0-	312 4	518 1	5877 2	Y	466	439 0	18 1		43
11	7740 X	6006	-0-	-1734	-0-	90 4	499 1	4986 2	Y	422	447 0			18
12	7998 X	6746	-0-	-1252	-0-	57 4	488 1	5525 2	Y	597	593 0			22
01	6944 X	6674	-0-	-270	-0-	76 4	470 1	5528 2	Y	554	552 0			24
02	6496 X	5906	-0-	-590	-0-	67 4	460 1	4824 2	Y	522	526 0			20
						48 4	48 4	574 9						
-----														
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	493 1	5744 2	Y	542	523 0				61
10	7192 X	6348	-0-	-844	-0-	315 4	467 1	5300 2	Y	454	455 0	18 1		42
11	6960 X	6031	-0-	-929	-0-	82 4	485 1	4852 2	Y	562	580 0			24
12	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	76 4	447 1	5065 2	Y	847	840 0			31
01	7192 X	6309	-0-	-883	-0-	102 4	412 1	4848 2	Y	862	856 0			37
02	6728 X	6449	-0-	-279	-0-	101 4	412 1	4323 2	Y	1439	1421 0			55
						131 4	131 4	1583 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	* * 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
-----													
09		16290 X	7272	-0-	-9018	-0-	286 1	6369 2	Y	561	572 0		24
							817 9						
10		16833 X	6709	-0-	-10124	-0-	270 1	5819 2	Y	564	549 0	22 1	17
							620 9						
11		8610 X	7278	-0-	-1332	-0-	309 1	6338 2	Y	561	562 0		16
							14 4	617 9					
12		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	406 1	8193 2	Y	606	596 0		26
							9 4	667 9					
01		7843 X	735	-0-	-7108	-0-	13 1	695 2	Y	24	50 0		-0-
							1 4	26 9					
02		7047 X	3314	-0-	-3733	-0-	52 1	3254 2	Y	6	6 0		-0-
							1 4	7 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469													
-----													
09		19440 X	8361	-0-	-11079	-0-	328 1	7305 2	Y	662	689 0		29
							728 9						
10		20088 X	8733	-0-	-11355	-0-	356 1	7677 2	Y	635	621 0	24 1	19
							1 4	699 9					
11		13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	564 1	11576 2	Y	913	906 0		26
							23 4	1004 9					
12		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	397 1	8025 2	Y	526	529 0		23
							8 4	579 9					
01		8742 X	7512	-0-	-1230	-0-	134 1	7050 2	Y	287	305 0		5
							12 4	316 9					
02		12731 X	3033	-0-	-9698	-0-	44 1	2822 2	Y	149	152 0		2
							3 4	164 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
-----													
09		16620 X	9951	-0-	-6669	-0-	380 1	8465 2	Y	1005	1029 0		43
							1106 9						
10		16430 X	11707	-0-	-4723	-0-	470 1	10140 2	Y	996	971 0	38 1	30
							1 4	1096 9					
11		15900 X	12189	-0-	-3711	-0-	510 1	10461 2	Y	1084	1084 0		30
							26 4	1192 9					
12		16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	733 1	14817 2	Y	767	764 0		33
							12 4	844 9					
01		17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	322 1	16901 2	Y	155	185 0		3
							19 4	171 9					
*02		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	280 1	17753 2	Y	686	680 0		9
							14 4	755 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
-----													
09		10620 X	9410	-0-	-1210	-0-	378 1	8424 2	Y	553	564 0		24
							608 9						
10		10974 X	8259	-0-	-2715	-0-	340 1	7354 2	Y	513	501 0	20 1	16
							1 4	564 9					
11		10620 X	5034	-0-	-5586	-0-	209 1	4282 2	Y	484	486 0		14
							11 4	532 9					
12		9734 X	8040	-0-	-1694	-0-	355 1	7168 2	Y	464	458 0		20
							7 4	510 9					
01		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	192 1	10003 2	Y	492	503 0		9
							17 4	541 9					
*02		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	156 1	9901 2	Y	410	414 0		5
							8 4	451 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
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
-----													
09	14910	X	11760	-0-	-3150	-0-	475 1	10578 2	Y	643	656 0		28
							707 9						
10	15407	X	10182	-0-	-5225	-0-	421 1	9092 2	Y	607	594 0	23 1	18
							1 4	668 9					
11	13950	X	5700	-0-	-8250	-0-	236 1	4821 2	Y	573	575 0		16
							13 4	630 9					
12	14415	X	4172	-0-	-10243	-0-	163 1	3278 2	Y	656	644 0		28
							9 4	722 9					
01	12431	X	3132	-0-	-9299	-0-	48 1	2528 2	Y	495	514 0		9
							11 4	545 9					
02	11368	X	7998	-0-	-3370	-0-	120 1	7594 2	Y	254	260 0		3
							5 4	279 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
09	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	666 1	14843 2	Y	1367	1396 0		59
							1 4	1504 9					
10	17112	X	14845	-0-	-2267	-0-	590 1	12736 2	Y	1380	1344 0	53 1	42
							1 4	1518 9					
11	16560	X	13101	-0-	-3459	-0-	556 1	11401 2	Y	1017	1030 0		29
							25 4	1119 9					
12	17112	X	12833	-0-	-4279	-0-	550 1	11122 2	Y	1041	1025 0		45
							16 4	1145 9					
01	18135	X	11833	-0-	-6302	-0-	195 1	10202 2	Y	1277	1299 0		23
							31 4	1405 9					
02	16443	X	8424	-0-	-8019	-0-	113 1	7158 2	Y	1036	1045 0		14
							13 4	1140 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
09	20040	X	13664	-0-	-6376	-0-	542 1	12078 2	Y	948	974 0		41
							1 4	1043 9					
10	20708	X	12190	-0-	-8518	-0-	501 1	10812 2	Y	796	782 0	31 1	24
							1 4	876 9					
11	19740	X	11660	-0-	-8080	-0-	505 1	10345 2	Y	720	724 0		20
							18 4	792 9					
12	20398	X	11969	-0-	-8429	-0-	516 1	10434 2	Y	914	895 0		39
							14 4	1005 9					
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	329 1	17253 2	Y	437	468 0		8
							24 4	481 9					
02	13195	X	8542	-0-	-4653	-0-	124 1	7872 2	Y	489	491 0		6
							8 4	538 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087													
09	18240	X	8504	-0-	-9736	-0-	338 1	7540 2	Y	569	544 0		25
							626 9						
10	18290	X	15044	-0-	-3246	-0-	625 1	13481 2	Y	852	818 0	33 1	26
							1 4	937 9					
11	17700	X	14095	-0-	-3605	-0-	613 1	12561 2	Y	819	822 0		23
							20 4	901 9					
12	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	463 1	9363 2	Y	839	826 0		36
							13 4	923 9					
01	15035	X	13656	-0-	-1379	-0-	238 1	12483 2	Y	826	847 0		15
							26 4	909 9					
*02	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	297 1	18875 2	Y	684	690 0		9
							15 4	752 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112													
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
-----													
09		29190 X	28504	-0-	-686	-0-	1125 1	25069 2	Y	2099	2144 0		91
							1 4	2309 9					
10		30163 X	26256	-0-	-3907	-0-	1056 1	22793 2	Y	2186	2127 0	84 1	66
							2 4	2405 9					
11		28980 X	22706	-0-	-6274	-0-	928 1	19022 2	Y	2454	2451 0		69
							57 4	2699 9					
12		29512 X	19002	-0-	-10510	-0-	792 1	16000 2	Y	1983	1967 0		85
							29 4	2181 9					
01		26102 X	22940	-0-	-3162	-0-	389 1	20380 2	Y	1926	1976 0		35
							52 4	2119 9					
02		24418 X	21028	-0-	-3390	-0-	302 1	19141 2	Y	1421	1437 0		19
							22 4	1563 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651													
09		21690 X	8781	-0-	-12909	-0-	345 1	7678 2	Y	689	659 0		30
							758 9						
10		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	511 1	11047 2	Y	969	933 0	37 1	29
							1 4	1066 9					
11		10020 X	9667	-0-	-353	-0-	414 1	8490 2	Y	678	688 0		19
							17 4	746 9					
12		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	491 1	9929 2	Y	639	631 0		27
							10 4	703 9					
01		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	224 1	11720 2	Y	770	783 0		14
							24 4	847 9					
*02		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	246 1	15596 2	Y	655	660 0		9
							13 4	721 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559													
09		10050 X	4948	-0-	-5102	-0-	189 1	4219 2	Y	491	498 0		21
							540 9						
10		7068 X	4711	-0-	-2357	-0-	190 1	4113 2	Y	371	367 0	14 1	11
							408 9						
11		6450 X	4469	-0-	-1981	-0-	189 1	3877 2	Y	358	359 0		10
							9 4	394 9					
12		6169 X	5191	-0-	-978	-0-	225 1	4551 2	Y	372	366 0		16
							6 4	409 9					
01		6169 X	5089	-0-	-1080	-0-	87 1	4563 2	Y	389	398 0		7
							11 4	428 9					
*02		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	79 1	5006 2	Y	240	244 0		3
							4 4	264 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
09		17640 X	6451	-0-	-11189	-0-	254 1	5654 2	Y	494	481 0		21
							543 9						
10		11191 X	9331	-0-	-1860	-0-	378 1	8151 2	Y	728	699 0	28 1	22
							1 4	801 9					
11		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	407 1	8350 2	Y	643	647 0		18
							16 4	707 9					
12		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	424 1	8577 2	Y	539	534 0		23
							9 4	593 9					
01		13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	254 1	13316 2	Y	170	190 0		3
							15 4	187 9					
*02		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	193 1	12217 2	Y	115	116 0		2
							6 4	127 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
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
-----													
09		16290 X	14759	-0-	-1531	-0-	585 1	13031 2	Y	1038	1056 0		45
							1 4	1142 9					
10		18693 X	12568	-0-	-6125	-0-	506 1	10926 2	Y	1032	1006 0	40 1	31
							1 4	1135 9					
11		18090 X	7364	-0-	-10726	-0-	291 1	5969 2	Y	983	986 0		28
							23 4	1081 9					
12		18693 X	13479	-0-	-5214	-0-	587 1	11865 2	Y	921	909 0		40
							14 4	1013 9					
01		20580 X	20580	-0-	-0-	-0-	364 1	19097 2	Y	985	1007 0		18
							35 4	1084 9					
*02		17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	260 1	16470 2	Y	768	776 0		10
							14 4	845 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
-----													
09		15570 X	12650	-0-	-2920	-0-	497 1	11074 2	Y	980	987 0		42
							1 4	1078 9					
10		16089 X	12455	-0-	-3634	-0-	518 1	11195 2	Y	674	670 0	26 1	20
							1 4	741 9					
11		15030 X	11864	-0-	-3166	-0-	510 1	10450 2	Y	804	801 0		23
							20 4	884 9					
12		14415 X	10606	-0-	-3809	-0-	458 1	9261 2	Y	795	784 0		34
							12 4	875 9					
01		13392 X	5934	-0-	-7458	-0-	94 1	4941 2	Y	800	819 0		15
							19 4	880 9					
*02		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	183 1	11613 2	Y	620	627 0		8
							11 4	682 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
-----													
09		21300 X	15695	-0-	-5605	-0-	622 1	13863 2	Y	1099	1117 0		48
							1 4	1209 9					
10		22010 X	17185	-0-	-4825	-0-	703 1	15187 2	Y	1176	1143 0	45 1	36
							1 4	1294 9					
11		20760 X	18082	-0-	-2678	-0-	785 1	16106 2	Y	1058	1064 0		30
							27 4	1164 9					
12		18631 X	13333	-0-	-5298	-0-	567 1	11459 2	Y	1172	1152 0		50
							18 4	1289 9					
01		17174 X	9672	-0-	-7502	-0-	155 1	8126 2	Y	1238	1265 0		23
							29 4	1362 9					
02		17487 X	10569	-0-	-6918	-0-	152 1	9640 2	Y	696	710 0		9
							11 4	766 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
-----													
09		20310 X	17777	-0-	-2533	-0-	723 1	16108 2	Y	859	878 0		37
							1 4	945 9					
10		20987 X	16447	-0-	-4540	-0-	689 1	14876 2	Y	801	783 0	31 1	24
							1 4	881 9					
11		19110 X	15747	-0-	-3363	-0-	692 1	14188 2	Y	770	772 0		22
							20 4	847 9					
12		19747 X	17854	-0-	-1893	-0-	802 1	16212 2	Y	753	743 0		32
							12 4	828 9					
01		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	272 1	14242 2	Y	713	732 0		13
							25 4	784 9					
02		14268 X	12317	-0-	-1951	-0-	186 1	11827 2	Y	269	278 0		4
							8 4	296 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
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
-----													
09		23670 X	19204	-0-	-4466	-0-	771 1	17178 2	Y	1140	1162 0		49
							1 4	1254 9					
10		24459 X	18804	-0-	-5655	-0-	781 1	16861 2	Y	1055	1031 0	41 1	32
							1 4	1161 9					
11		22830 X	21617	-0-	-1213	-0-	949 1	19467 2	Y	1066	1068 0		30
							28 4	1173 9					
12		22258 X	21483	-0-	-775	-0-	958 1	19342 2	Y	1061	1045 0		46
							16 4	1167 9					
01		19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	338 1	17693 2	Y	920	949 0		17
							32 4	1012 9					
02		14529 X	14286	-0-	-243	-0-	217 1	13764 2	Y	270	283 0		4
							8 4	297 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
09		21420 X	20561	-0-	-859	-0-	822 1	18322 2	Y	1287	1298 0		56
							1 4	1416 9					
10		22134 X	18166	-0-	-3968	-0-	749 1	16194 2	Y	1111	1090 0	43 1	34
							1 4	1222 9					
11		20070 X	13357	-0-	-6713	-0-	576 1	11806 2	Y	867	877 0		24
							21 4	954 9					
12		21235 X	10156	-0-	-11079	-0-	425 1	8580 2	Y	1033	1013 0		44
							15 4	1136 9					
01		20150 X	14902	-0-	-5248	-0-	257 1	13494 2	Y	1019	1044 0		19
							30 4	1121 9					
02		18850 X	13739	-0-	-5111	-0-	206 1	13066 2	Y	415	429 0		5
							10 4	457 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
09		32760 X	23702	-0-	-9058	-0-	968 1	21572 2	Y	1055	1129 0		46
							1 4	1161 9					
10		33852 X	26860	-0-	-6992	-0-	1117 1	24115 2	Y	1478	1422 0	57 1	45
							2 4	1626 9					
11		30000 X	26244	-0-	-3756	-0-	1121 1	22988 2	Y	1898	1890 0		53
							47 4	2088 9					
12		30039 X	14504	-0-	-15535	-0-	633 1	12785 2	Y	974	985 0		42
							15 4	1071 9					
01		26846 X	8282	-0-	-18564	-0-	142 1	7428 2	Y	632	662 0		12
							17 4	695 9					
02		25375 X	18534	-0-	-6841	-0-	270 1	17153 2	Y	994	993 0		13
							18 4	1093 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814													
09		16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	666 1	14833 2	Y	946	977 0		41
							1 4	1041 9					
10		15314 X	13271	-0-	-2043	-0-	537 1	11591 2	Y	1038	1008 0	40 1	31
							1 4	1142 9					
11		14820 X	12153	-0-	-2667	-0-	516 1	10574 2	Y	945	949 0		27
							23 4	1040 9					
12		15314 X	8455	-0-	-6859	-0-	345 1	6980 2	Y	1014	997 0		44
							15 4	1115 9					
01		17081 X	5909	-0-	-11172	-0-	85 1	4446 2	Y	1230	1252 0		22
							25 4	1353 9					
02		15979 X	12717	-0-	-3262	-0-	183 1	11644 2	Y	797	809 0		10
							13 4	877 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860													
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
-----													
09		18840 X	17402	-0-	-1438	-0-	691 1	15405 2	Y	1186	1211 0		51
							1 4	1305 9					
10		19468 X	17223	-0-	-2245	-0-	663 1	14319 2	Y	2036	1947 0	78 1	62
							1 4	2240 9					
11		18840 X	15130	-0-	-3710	-0-	648 1	13264 2	Y	1084	1116 0		30
							26 4	1192 9					
12		19468 X	7518	-0-	-11950	-0-	327 1	6601 2	Y	529	536 0		23
							8 4	582 9					
01		15562 X	4137	-0-	-11425	-0-	71 1	3704 2	Y	321	338 0		6
							9 4	353 9					
02		14558 X	959	-0-	-13599	-0-	14 1	914 2	Y	27	33 0		-0-
							1 4	30 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780													
09		23970 X	21403	-0-	-2567	-0-	828 1	18454 2	Y	1927	1957 0		83
							1 4	2120 9					
10		24769 X	19482	-0-	-5287	-0-	788 1	16997 2	Y	1542	1519 0	59 1	47
							1 4	1696 9					
11		23970 X	19313	-0-	-4657	-0-	821 1	16836 2	Y	1473	1479 0		41
							36 4	1620 9					
12		22475 X	10925	-0-	-11550	-0-	466 1	9414 2	Y	937	938 0		40
							14 4	1031 9					
01		17143 X	2151	-0-	-14992	-0-	37 1	1922 2	Y	171	208 0		3
							4 4	188 9					
02		16037 X	13808	-0-	-2229	-0-	201 1	12744 2	Y	773	766 0		10
							13 4	850 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558													
09		15000 X	13490	-0-	-1510	-0-	537 1	11963 2	Y	899	923 0		39
							1 4	989 9					
10		15345 X	14139	-0-	-1206	-0-	582 1	12553 2	Y	912	888 0	35 1	28
							1 4	1003 9					
11		14910 X	13585	-0-	-1325	-0-	585 1	12003 2	Y	885	888 0		25
							23 4	974 9					
12		15407 X	13694	-0-	-1713	-0-	600 1	12128 2	Y	866	854 0		37
							13 4	953 9					
01		15407 X	15323	-0-	-84	-0-	268 1	14073 2	Y	867	888 0		16
							28 4	954 9					
*02		16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	237 1	15066 2	Y	641	649 0		8
							13 4	705 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165													
09		16200 X	14266	-0-	-1934	-0-	571 1	12726 2	Y	880	902 0		38
							1 4	968 9					
10		16740 X	11476	-0-	-5264	-0-	477 1	10290 2	Y	644	638 0	25 1	19
							1 4	708 9					
11		17040 X	8146	-0-	-8894	-0-	349 1	7155 2	Y	571	574 0		16
							14 4	628 9					
12		17608 X	5196	-0-	-12412	-0-	193 1	3903 2	Y	986	960 0		42
							15 4	1085 9					
01		17608 X	14990	-0-	-2618	-0-	265 1	13890 2	Y	736	765 0		13
							25 4	810 9					
*02		14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	215 1	13643 2	Y	580	585 0		8
							12 4	638 9					



OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
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
-----													
09		18750 X	18169	-0-	-581	-0-	724 1	16124 2	Y	1200	1252 0		52
							1 4	1320 9					
10		19375 X	18406	-0-	-969	-0-	754 1	16267 2	Y	1258	1224 0	48 1	38
							1 4	1384 9					
11		18750 X	17090	-0-	-1660	-0-	733 1	15028 2	Y	1182	1187 0		33
							29 4	1300 9					
12		19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	868 1	17537 2	Y	1172	1155 0		50
							18 4	1289 9					
01		17949 X	16917	-0-	-1032	-0-	291 1	15248 2	Y	1221	1249 0		22
							35 4	1343 9					
02		16791 X	13961	-0-	-2830	-0-	201 1	12745 2	Y	910	920 0		12
							14 4	1001 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635													
09		16950 X	15884	-0-	-1066	-0-	631 1	14062 2	Y	1082	1123 0		47
							1 4	1190 9					
10		17515 X	13710	-0-	-3805	-0-	555 1	11991 2	Y	1057	1031 0	41 1	32
							1 4	1163 9					
11		18180 X	9671	-0-	-8509	-0-	428 1	8757 2	Y	432	452 0		12
							11 4	475 9					
12		18786 X	6987	-0-	-11799	-0-	309 1	6236 2	Y	396	391 0		17
							6 4	436 9					
01		18228 X	9678	-0-	-8550	-0-	175 1	9189 2	Y	274	286 0		5
							13 4	301 9					
02		15341 X	11001	-0-	-4340	-0-	169 1	10713 2	Y	104	108 0		1
							5 4	114 9					
-----													
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564													
09		19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	1444 1	16806 2	Y	127	150 0		14
							922 4	140 9					
10		21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	1686 1	19125 2	Y	611	545 0	24 1	56
							294 4	672 9					
11		19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	1732 1	17310 2	Y	264	309 0		11
							40 4	290 9					
12		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	1456 1	16498 2	Y	381	378 0		14
							76 4	419 9					
01		21762 X	17760	-0-	-4002	-0-	1376 1	16174 2	Y	164	171 0		7
							30 4	180 9					
02		20358 X	15964	-0-	-4394	-0-	1377 1	14445 2	Y	119	121 0		5
							11 4	131 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859													
09		14970 X	12035	-0-	-2935	-0-	463 1	10310 2	Y	1147	1138 0		50
							1262 9						
10		15469 X	14578	-0-	-891	-0-	585 1	12640 2	Y	1229	1195 0	47 1	37
							1 4	1352 9					
11		14970 X	11313	-0-	-3657	-0-	476 1	9756 2	Y	962	972 0		27
							23 4	1058 9					
12		14043 X	3512	-0-	-10531	-0-	140 1	2837 2	Y	480	486 0		21
							7 4	528 9					
01		6758 X	5370	-0-	-1388	-0-	93 1	4853 2	Y	375	389 0		7
							11 4	413 9					
*02		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	130 1	8240 2	Y	504	504 0		7
							8 4	554 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738		
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
09	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	1656 1 1058 4	19283 2 952 9	Y	865 935 0	98
10	27902 X	27902	-0-	-0-	-0-	2127 1 371 4	24132 2 1272 9	Y	1156 1103 0 45 1	106
11	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	2136 1 174 4	21345 2 1406 9	Y	1278 1329 0	55
12	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	1770 1 188 4	20051 2 1487 9	Y	1352 1357 0	50
01	30380 X	23021	-0-	-7359	-0-	1653 1 193 4	19438 2 1737 9	Y	1579 1561 0	68
02	26100 X	21266	-0-	-4834	-0-	1666 1 163 4	17475 2 1962 9	Y	1784 1784 0	68
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957		
09	18720 X	14506	-0-	-4214	-0-	578 1 1 4	12873 2 1054 9	Y	958 978 0	41
10	19344 X	13878	-0-	-5466	-0-	574 1 1 4	12390 2 913 9	Y	830 814 0 32 1	25
11	17010 X	13408	-0-	-3602	-0-	582 1 20 4	11925 2 881 9	Y	801 803 0	23
12	17577 X	13967	-0-	-3610	-0-	618 1 12 4	12482 2 855 9	Y	777 767 0	33
01	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	185 1 24 4	9726 2 943 9	Y	857 874 0	16
*02	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	135 1 11 4	8591 2 765 9	Y	695 702 0	9
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A		
09	SHUT IN	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A												
09		SHUT IN	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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A												
09		SHUT IN	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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A												
09		SHUT IN	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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*01		14B2 EXT	85307		-0-	85307	85307	1363	1	71478	2	202
								257	4	12209	9	
*02	232623	X	147316		-0-	-85307	-0-	1932	1	122614	2	269
								256	4	22514	9	
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403												
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*01		362731	X	138710	-0-	-224021	-0-	2237	1	117304	2	311
								402	4	18767	9	
*02	339329	X	247645		-0-	-91684	-0-	3410	1	216339	2	330
								340	4	27556	9	
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. N/A												
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A												
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A												
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				788997										
BRISCOE G GU3			WELL #:	1H	RRCID -> 249111	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	9749	- 11385		
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		
-----														
09		3000 N	14796	-0-	11796	29889	557 1	13393 2	Y	769	689 0	36 1	160	
							846 9							
10		43322 X	13433	-0-	-29889	-0-	539 1	12100 2	Y	722	731 0	24 1	127	
							794 9							
11		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	460 1	10794 2	Y	688	720 0	18 1	77	
							757 9							
12		19685 X	11655	-0-	-8030	-0-	494 1	10460 2	Y	637	494 0	41 1	179	
							701 9							
01		19685 X	6562	-0-	-13123	-0-	286 1	5885 2	Y	355	375 0	53 1	106	
							391 9							
02		14297 X	3	-0-	-14294	-0-	2 2	1 9	Y	1	107 0		-0-	
-----														
BRISCOE "B"			WELL #:	1H	RRCID -> 254481	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7842	- 12861		
09		7380 X	7293	-0-	-87	-0-	277 1	6664 2	Y	320	275 0	15 1	66	
							352 9							
10		7595 X	7185	-0-	-410	-0-	290 1	6508 2	Y	352	344 0	12 1	62	
							387 9							
11		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	277 1	6543 2	Y	348	362 0	9 1	39	
							383 9							
12		7936 X	7261	-0-	-675	-0-	311 1	6570 2	Y	345	265 0	22 1	97	
							380 9							
01		7936 X	4195	-0-	-3741	-0-	184 1	3783 2	Y	207	211 0	31 1	62	
							228 9							
02		7047 X	6806	-0-	-241	-0-	289 1	6219 2	Y	271	249 0	35 1	49	
							298 9							
-----														
BRISCOE "G"			WELL #:	2H	RRCID -> 254485	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8223	- 13124		
09		10290 X	9608	-0-	-682	-0-	363 1	8726 2	Y	472	405 0	22 1	98	
							519 9							
10		10013 X	9987	-0-	-26	-0-	401 1	9025 2	Y	510	502 0	17 1	89	
							561 9							
11		9690 X	9501	-0-	-189	-0-	362 1	8563 2	Y	524	540 0	14 1	59	
							576 9							
12		9982 X	9706	-0-	-276	-0-	412 1	8726 2	Y	516	397 0	33 1	145	
							568 9							
01		9734 X	5521	-0-	-4213	-0-	239 1	4955 2	Y	297	309 0	44 1	89	
							327 9							
02		9106 X	-0-	-0-	-9106	-0-			Y	-0-	89 0		-0-	
-----														
BRISCOE G GU 1			WELL #:	3H	RRCID -> 255731	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8069	- 12721		
09		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	208 1	4977 2	Y	314	271 0	15 1	65	
							345 9							
10		6293 X	5216	-0-	-1077	-0-	207 1	4650 2	Y	326	323 0	11 1	57	
							359 9							
11		6090 X	4534	-0-	-1556	-0-	172 1	4009 2	Y	321	334 0	8 1	36	
							353 9							
12		6293 X	4764	-0-	-1529	-0-	200 1	4195 2	Y	335	255 0	22 1	94	
							369 9							
01		5766 X	2716	-0-	-3050	-0-	114 1	2379 2	Y	203	206 0	30 1	61	
							223 9							
02		5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-			Y	-0-	61 0		-0-	
-----														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971 - 13915				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-				-0-
10		15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	257867	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9547 - 14566				
09		24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	967	1	23219	2	Y	-0-				-0-
10		21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	927	1	20855	2	Y	-0-				-0-
11		14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	579	1	13623	2	Y	-0-				-0-
12		11439 X	11182	-0-	-257	-0-	504	1	10678	2	Y	-0-				-0-
01		33666 X	15610	-0-	-18056	-0-	719	1	14891	2	Y	-0-				-0-
02		23374 X	22435	-0-	-939	-0-	996	1	21439	2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997 - 14001				
09		33780 X	29360	-0-	-4420	-0-	29360	2			Y	-0-				18
10		33387 X	31113	-0-	-2274	-0-	31113	2			Y	-0-				18
11		31590 X	27419	-0-	-4171	-0-	27419	2			Y	-0-				18
12		34906 X	31931	-0-	-2975	-0-	31931	2			Y	-0-				18
01		36456 X	29667	-0-	-6789	-0-	29667	2			Y	-0-	8	1		10
02		29116 X	27911	-0-	-1205	-0-	27911	2			Y	-0-				10

GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129				
09		16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	655	1	15740	2	Y	-0-				-0-
10		16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	702	1	15755	2	Y	-0-				-0-
11		15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	649	1	15263	2	Y	-0-				-0-
12		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	678	1	14301	2	Y	-0-				-0-
01		16957 X	16675	-0-	-282	-0-	772	1	15903	2	Y	-0-				-0-
02		15863 X	14793	-0-	-1070	-0-	656	1	14137	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951					
09		6090 X	5675	-0-	-415	-0-	216	1	5193	2	Y	242	208	0	12	1	50
							266	9									
10		6107 X	5700	-0-	-407	-0-	234	1	5178	2	Y	262	257	0	9	1	46
							288	9									
11		5700 X	5368	-0-	-332	-0-	204	1	4846	2	Y	289	295	0	8	1	32
							318	9									
12		5859 X	5416	-0-	-443	-0-	231	1	4875	2	Y	282	217	0	18	1	79
							310	9									
01		5859 X	3168	-0-	-2691	-0-	137	1	2840	2	Y	174	175	0	26	1	52
							191	9									
02		5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-	52	0			-0-









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7718 - 12705				
M O	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
09	14400 X	13392	-0-	-1008	-0-	505	1	12153	2	Y	667	573	0	32 1 138
						734	9							
10	14880 X	13178	-0-	-1702	-0-	531	1	11908	2	Y	672	669	0	23 1 118
						739	9							
11	13710 X	12290	-0-	-1420	-0-	469	1	11055	2	Y	696	718	0	18 1 78
						766	9							
12	14167 X	12643	-0-	-1524	-0-	535	1	11340	2	Y	698	535	0	45 1 196
						768	9							
01	13826 X	8099	-0-	-5727	-0-	351	1	7241	2	Y	461	451	0	68 1 138
						507	9							
02	12934 X	11158	-0-	-1776	-0-	472	1	10161	2	Y	477	468	0	61 1 86
						525	9							

BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 7549 - 12535				
09	T. A.	18	-0-	18	55	18	2		Y	-0-				-0-
10	55 X	-0-	-0-	-55	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7349 - 12853				
09	7830 X	7271	-0-	-559	-0-	255	1	6150	2	Y	787	679	0	37 1 163
						866	9							
10	8060 X	7447	-0-	-613	-0-	279	1	6276	2	Y	811	805	0	27 1 142
						892	9							
11	7800 X	6851	-0-	-949	-0-	246	1	5754	2	Y	774	809	0	20 1 87
						851	9							
12	8060 X	6801	-0-	-1259	-0-	269	1	5710	2	Y	747	576	0	48 1 210
						822	9							
01	7657 X	4282	-0-	-3375	-0-	172	1	3567	2	Y	494	483	0	73 1 148
						543	9							
02	7018 X	3890	-0-	-3128	-0-	165	1	3529	2	Y	178	271	0	23 1 32
						196	9							

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7420 - 12419				
09	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	544	1	13039	2	Y	274	238	0	13 1 57
						301	9							
10	12865 X	12561	-0-	-304	-0-	525	1	11733	2	Y	275	275	0	9 1 48
						303	9							
11	12450 X	11398	-0-	-1052	-0-	448	1	10612	2	Y	307	313	0	8 1 34
						338	9							
12	16678 X	11234	-0-	-5444	-0-	492	1	10389	2	Y	321	244	0	21 1 90
						353	9							
01	16678 X	7508	-0-	-9170	-0-	334	1	6909	2	Y	241	223	0	36 1 72
						265	9							
02	13427 X	12048	-0-	-1379	-0-	521	1	11174	2	Y	321	294	0	41 1 58
						353	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA C			WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 7075 - 12165				
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	
09		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	170	1	4126	2	Y	537	406	0	25 1 112
							591	9							
10		4402 X	4068	-0-	-334	-0-	156	1	3472	2	Y	400	428	0	14 1 70
							440	9							
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	140	1	3260	2	Y	452	459	0	12 1 51
							497	9							
12		5053 X	3262	-0-	-1791	-0-	127	1	2696	2	Y	399	312	0	26 1 112
							439	9							
01		5053 X	2925	-0-	-2128	-0-	120	1	2468	2	Y	306	281	0	45 1 92
							337	9							
02		4727 X	3285	-0-	-1442	-0-	129	1	2705	2	Y	410	376	0	52 1 74
							451	9							
-----															
BRISCOE R			WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7664 - 12677				
09		15030 X	13185	-0-	-1845	-0-	522	1	12510	2	Y	139	120	0	7 1 29
							153	9							
10		14973 X	13204	-0-	-1769	-0-	556	1	12484	2	Y	149	147	0	5 1 26
							164	9							
11		14160 X	9804	-0-	-4356	-0-	392	1	9230	2	Y	165	168	0	4 1 19
							182	9							
12		14074 X	12759	-0-	-1315	-0-	575	1	12110	2	Y	67	63	0	4 1 19
							74	9							
01		13764 X	6549	-0-	-7215	-0-	299	1	6199	2	Y	46	45	0	6 1 14
							51	9							
02		12760 X	6945	-0-	-5815	-0-	307	1	6596	2	Y	38	40	0	5 1 7
							42	9							
-----															
GALVAN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 01/09/2011		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9228 - 14548				
09		39930 X	39705	-0-	-225	-0-	1573	1	37736	2	Y	360	301	0	17 1 75
							396	9							
10		41013 X	39310	-0-	-1703	-0-	1659	1	37244	2	Y	370	367	0	13 1 65
							407	9							
11		39690 X	34306	-0-	-5384	-0-	1380	1	32542	2	Y	349	366	0	9 1 39
							384	9							
12		41044 X	31026	-0-	-10018	-0-	1383	1	29227	2	Y	378	287	0	24 1 106
							416	9							
01		41044 X	19765	-0-	-21279	-0-	898	1	18556	2	Y	283	262	0	42 1 85
							311	9							
*02		39257 X	39257	-0-	-0-	-0-	1723	1	37110	2	Y	385	351	0	49 1 70
							424	9							
-----															
GALVAN RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9314 - 14962				
09		27510 X	25458	-0-	-2052	-0-	1009	1	24145	2	Y	276	241	0	13 1 57
							304	9							
10		28427 X	25812	-0-	-2615	-0-	1086	1	24392	2	Y	304	298	0	10 1 53
							334	9							
11		27510 X	24386	-0-	-3124	-0-	977	1	23059	2	Y	318	327	0	8 1 36
							350	9							
12		27466 X	24839	-0-	-2627	-0-	1106	1	23390	2	Y	312	240	0	20 1 88
							343	9							
01		27156 X	23341	-0-	-3815	-0-	1061	1	21938	2	Y	311	260	0	46 1 93
							342	9							
02		24621 X	22128	-0-	-2493	-0-	968	1	20823	2	Y	306	305	0	39 1 55
							337	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485															
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	
09		29160 X	24317	-0-	-4843	-0-	967	1	23209	2	Y	128	110	0	6 1 27
							141	9							
10		27838 X	21825	-0-	-6013	-0-	926	1	20775	2	Y	113	116	0	4 1 20
							124	9							
11		26400 X	21104	-0-	-5296	-0-	855	1	20094	2	Y	141	141	0	4 1 16
							155	9							
12		25823 X	21239	-0-	-4584	-0-	951	1	20168	2	Y	109	87	0	7 1 31
							120	9							
01		25482 X	19628	-0-	-5854	-0-	899	1	18600	2	Y	117	95	0	18 1 35
							129	9							
02		23519 X	18927	-0-	-4592	-0-	834	1	17959	2	Y	122	119	0	16 1 22
							134	9							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433															
09		28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	1124	1	26930	2	Y	102	89	0	5 1 21
							112	9							
10		29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	1242	1	27849	2	Y	115	112	0	4 1 20
							127	9							
11		27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	1102	1	25967	2	Y	150	149	0	4 1 17
							165	9							
12		28117 X	26601	-0-	-1516	-0-	1194	1	25251	2	Y	142	110	0	9 1 40
							156	9							
01		32240 X	25639	-0-	-6601	-0-	1175	1	24299	2	Y	150	123	0	22 1 45
							165	9							
02		27347 X	23534	-0-	-3813	-0-	1038	1	22360	2	Y	124	131	0	16 1 22
							136	9							
-----															
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832															
09		12450 X	10566	-0-	-1884	-0-	410	1	9800	2	Y	324	284	0	15 1 67
							356	9							
10		12865 X	9430	-0-	-3435	-0-	389	1	8709	2	Y	302	306	0	10 1 53
							332	9							
11		11310 X	7983	-0-	-3327	-0-	309	1	7359	2	Y	286	300	0	7 1 32
							315	9							
12		11687 X	9617	-0-	-2070	-0-	417	1	8817	2	Y	348	260	0	22 1 98
							383	9							
01		11687 X	5414	-0-	-6273	-0-	239	1	4959	2	Y	196	206	0	29 1 59
							216	9							
02		10208 X	9856	-0-	-352	-0-	425	1	9117	2	Y	285	256	0	36 1 52
							314	9							
-----															
BRISCOE C GUI WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734															
09		7410 X	6841	-0-	-569	-0-	260	1	6226	2	Y	323	276	0	15 1 67
							355	9							
10		7657 X	6679	-0-	-978	-0-	270	1	6040	2	Y	335	332	0	11 1 59
							369	9							
11		7050 X	6649	-0-	-401	-0-	253	1	5994	2	Y	365	374	0	9 1 41
							402	9							
12		7068 X	6404	-0-	-664	-0-	273	1	5765	2	Y	333	259	0	21 1 94
							366	9							
01		7068 X	3680	-0-	-3388	-0-	158	1	3302	2	Y	200	204	0	30 1 60
							220	9							
02		6612 X	6381	-0-	-231	-0-	271	1	5834	2	Y	251	234	0	32 1 45
							276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	13920 X	8326	-0-	-5594	-0-	316 363 9	1	7647	2	Y	330	282	0	16	1	68
10	11470 X	10157	-0-	-1313	-0-	416 444 9	1	9297	2	Y	404	387	0	14	1	71
11	11100 X	9911	-0-	-1189	-0-	384 444 9	1	9083	2	Y	404	420	0	10	1	45
12	10788 X	9201	-0-	-1587	-0-	397 411 9	1	8393	2	Y	374	290	0	24	1	105
01	10168 X	5317	-0-	-4851	-0-	234 245 9	1	4838	2	Y	223	228	0	33	1	67
02	9570 X	9559	-0-	-11	-0-	412 311 9	1	8836	2	Y	283	263	0	36	1	51
BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320						
09	8310 X	7455	-0-	-855	-0-	281 450 9	1	6724	2	Y	409	352	0	19	1	85
10	8587 X	7738	-0-	-849	-0-	307 477 9	1	6954	2	Y	434	428	0	15	1	76
11	8040 X	7184	-0-	-856	-0-	273 483 9	1	6428	2	Y	439	455	0	11	1	49
12	8246 X	7221	-0-	-1025	-0-	306 477 9	1	6438	2	Y	434	333	0	28	1	122
01	7781 X	6947	-0-	-834	-0-	299 448 9	1	6200	2	Y	407	347	0	60	1	122
02	7250 X	5961	-0-	-1289	-0-	248 336 9	1	5377	2	Y	305	333	0	39	1	55
BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620						
09	4230 X	4143	-0-	-87	-0-	153 347 9	1	3643	2	Y	315	255	0	15	1	65
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	167 332 9	1	3722	2	Y	302	304	0	10	1	53
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	147 312 9	1	3434	2	Y	284	298	0	7	1	32
12	4278 X	4232	-0-	-46	-0-	175 325 9	1	3732	2	Y	295	225	0	19	1	83
01	4278 X	2124	-0-	-2154	-0-	89 150 9	1	1885	2	Y	136	158	0	20	1	41
02	4002 X	3950	-0-	-52	-0-	162 338 9	1	3450	2	Y	307	253	0	39	1	56
SAN AMBROSIA D GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692						
09	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	211 444 9	1	5074	2	Y	404	346	0	19	1	84
10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	221 453 9	1	5002	2	Y	412	410	0	14	1	72
11	5340 X	5270	-0-	-70	-0-	199 444 9	1	4627	2	Y	404	421	0	10	1	45
12	5518 X	5075	-0-	-443	-0-	212 415 9	1	4448	2	Y	377	292	0	24	1	106
01	5921 X	4230	-0-	-1691	-0-	184 275 9	1	3771	2	Y	250	244	0	37	1	75
02	5539 X	4003	-0-	-1536	-0-	169 156 9	1	3678	2	Y	142	173	0	18	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R G01		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 12/18/2010				TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490						
09	13830 X	12467	-0-	-1363	-0-	486 294	1 9	11687	2	Y	267	232	0	13	1	55
10	16957 X	15309	-0-	-1648	-0-	629 546	1 9	14134	2	Y	496	447	0	17	1	87
11	16410 X	14251	-0-	-2159	-0-	561 452	1 9	13238	2	Y	411	441	0	11	1	46
12	16957 X	13916	-0-	-3041	-0-	612 392	1 9	12912	2	Y	356	279	0	23	1	100
01	15314 X	5098	-0-	-10216	-0-	224 199	1 9	4675	2	Y	181	200	0	27	1	54
02	14326 X	13522	-0-	-804	-0-	580 435	1 9	12507	2	Y	395	328	0	50	1	71
BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 05/30/2011				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287						
09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	138 730	1 9	3309	2	Y	664	548	0	31	1	138
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	170 736	1 9	3795	2	Y	669	667	0	23	1	117
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	155 683	1 9	3627	2	Y	621	652	0	16	1	70
12	4309 X	4239	-0-	-70	-0-	163 624	1 9	3452	2	Y	567	441	0	37	1	159
01	4712 X	2185	-0-	-2527	-0-	84 345	1 9	1756	2	Y	314	333	0	46	1	94
02	4408 X	2629	-0-	-1779	-0-	92 510	1 9	2027	2	Y	464	415	0	59	1	84
BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585						
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	120 307	1 9	2915	2	Y	279	228	0	13	1	58
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	180 278	1 9	4029	2	Y	253	258	0	9	1	44
11	3720 X	3087	-0-	-633	-0-	117 199	1 9	2771	2	Y	181	200	0	5	1	20
12	3844 X	2908	-0-	-936	-0-	111 452	1 9	2345	2	Y	411	289	0	27	1	115
01	4495 X	2069	-0-	-2426	-0-	86 199	1 9	1784	2	Y	181	215	0	27	1	54
02	4205 X	2719	-0-	-1486	-0-	113 178	1 9	2428	2	Y	162	166	0	21	1	29
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 08/04/2011				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845						
09	600 N	361	-0-	-239	-0-	11 136	1 9	214	2	Y	124	99	0	6	1	26
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27 80	1 9	580	2	Y	73	84	0	2	1	13
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25 81	1 9	557	2	Y	74	77	0	2	1	8
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	26 69	1 9	525	2	Y	63	49	0	4	1	18
01	682 N	416	-0-	-266	-0-	16 46	1 9	354	2	Y	42	41	0	6	1	13
02	638 N	584	-0-	-54	-0-	21 113	1 9	450	2	Y	103	84	0	13	1	19



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	254	1	6070	2	Y	120	115 0	6 1 25
						132	9						
10	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	369	1	8319	2	Y	222	200 0	8 1 39
						244	9						
11	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	324	1	7612	2	Y	159	176 0	4 1 18
						175	9						
12	10199 X	7851	-0-	-2348	-0-	346	1	7345	2	Y	145	113 0	9 1 41
						160	9						
01	10199 X	7233	-0-	-2966	-0-	326	1	6754	2	Y	139	118 0	20 1 42
						153	9						
02	8352 X	7072	-0-	-1280	-0-	302	1	6535	2	Y	214	190 0	27 1 39
						235	9						

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

09	14400 X	9700	-0-	-4700	-0-	379	1	9115	2	Y	187	169 0	9 1 39
						206	9						
10	14880 X	13308	-0-	-1572	-0-	554	1	12415	2	Y	308	283 0	10 1 54
						339	9						
11	12090 X	11790	-0-	-300	-0-	466	1	11021	2	Y	275	291 0	7 1 31
						303	9						
12	13392 X	12816	-0-	-576	-0-	562	1	11934	2	Y	291	221 0	19 1 82
						320	9						
01	13392 X	11672	-0-	-1720	-0-	524	1	10859	2	Y	263	227 0	39 1 79
						289	9						
02	12441 X	11243	-0-	-1198	-0-	486	1	10459	2	Y	271	266 0	35 1 49
						298	9						

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

09	10200 X	6030	-0-	-4170	-0-	235	1	5674	2	Y	110	93 0	5 1 23
						121	9						
10	10540 X	7806	-0-	-2734	-0-	322	1	7221	2	Y	239	212 0	8 1 42
						263	9						
11	10200 X	7500	-0-	-2700	-0-	300	1	7040	2	Y	145	167 0	4 1 16
						160	9						
12	9703 X	7371	-0-	-2332	-0-	326	1	6892	2	Y	139	107 0	9 1 39
						153	9						
01	7812 X	7087	-0-	-725	-0-	322	1	6608	2	Y	143	118 0	21 1 43
						157	9						
02	7308 X	6102	-0-	-1206	-0-	264	1	5694	2	Y	131	133 0	17 1 24
						144	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 08/29/2011				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	436	1	10451	2	Y	173	148	0	8 1 36
						190	9							
10	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	472	1	10621	2	Y	157	160	0	5 1 28
						173	9							
11	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	433	1	10175	2	Y	186	188	0	5 1 21
						205	9							
12	11439 X	10838	-0-	-601	-0-	479	1	10159	2	Y	182	140	0	12 1 51
						200	9							
01	11439 X	5761	-0-	-5678	-0-	261	1	5382	2	Y	107	110	0	16 1 32
						118	9							
02	10701 X	2080	-0-	-8621	-0-	88	1	1938	2	Y	49	66	0	6 1 9
						54	9							

BRISCOE B GU2		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 01/28/2011				TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554				
09	5700 X	5232	-0-	-468	-0-	200	1	4795	2	Y	215	188	0	10 1 45
						237	9							
10	5828 X	5202	-0-	-626	-0-	210	1	4743	2	Y	226	223	0	8 1 40
						249	9							
11	5610 X	4461	-0-	-1149	-0-	173	1	4024	2	Y	240	247	0	6 1 27
						264	9							
12	5518 X	5239	-0-	-279	-0-	220	1	4671	2	Y	316	234	0	20 1 89
						348	9							
01	5425 X	3102	-0-	-2323	-0-	135	1	2795	2	Y	156	175	0	23 1 47
						172	9							
*02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	244	1	5199	2	Y	218	198	0	28 1 39
						240	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483				
09	23490 X	21123	-0-	-2367	-0-	836	1	20064	2	Y	203	169	0	10 1 42
						223	9							
10	23095 X	21744	-0-	-1351	-0-	919	1	20585	2	Y	218	215	0	7 1 38
						240	9							
11	22350 X	19262	-0-	-3088	-0-	773	1	18244	2	Y	223	230	0	6 1 25
						245	9							
12	22537 X	19043	-0-	-3494	-0-	849	1	17965	2	Y	208	161	0	13 1 59
						229	9							
01	22041 X	18829	-0-	-3212	-0-	859	1	17772	2	Y	180	158	0	27 1 54
						198	9							
02	20416 X	18600	-0-	-1816	-0-	818	1	17551	2	Y	210	199	0	27 1 38
						231	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669				
09	22350 X	22350	-0-	-0-	-0-	882	1	21226	2	Y	220	188	0	10 1 46
						242	9							
10	22546 X	22546	-0-	-0-	-0-	955	1	21429	2	Y	147	162	0	5 1 26
						162	9							
11	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	855	1	20094	2	Y	124	133	0	3 1 14
						136	9							
12	22320 X	21121	-0-	-1199	-0-	945	1	20031	2	Y	132	100	0	9 1 37
						145	9							
01	23095 X	20524	-0-	-2571	-0-	940	1	19422	2	Y	147	118	0	22 1 44
						162	9							
02	21605 X	18902	-0-	-2703	-0-	831	1	17867	2	Y	185	172	0	24 1 33
						204	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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				
09	4830 X	4195	-0-	-635	-0-	141	1	3381	2	Y	612	532	0	29	1	127
						673	9									
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	162	1	3625	2	Y	597	599	0	20	1	105
						657	9									
11	3930 X	3817	-0-	-113	-0-	127	1	2936	2	Y	685	695	0	18	1	77
						754	9									
12	4495 X	2325	-0-	-2170	-0-	82	1	1724	2	Y	472	386	0	30	1	133
						519	9									
01	4495 X	1311	-0-	-3184	-0-	49	1	1000	2	Y	238	264	0	36	1	71
						262	9									
02	4147 X	33	-0-	-4114	-0-	23	2	10	9	Y	9	77	0	1	1	2

GALVAN RANCH		WELL #:		B454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 9400 - 15818				
09	50430 X	48638	-0-	-1792	-0-	1932	1	46381	2	Y	295	259	0	14	1	61
						325	9									
10	51305 X	49728	-0-	-1577	-0-	2106	1	47250	2	Y	338	329	0	11	1	59
						372	9									
11	47790 X	47034	-0-	-756	-0-	1898	1	44762	2	Y	340	352	0	9	1	38
						374	9									
12	52297 X	48169	-0-	-4128	-0-	2156	1	45646	2	Y	334	257	0	21	1	94
						367	9									
01	52297 X	47755	-0-	-4542	-0-	2187	1	45196	2	Y	338	281	0	50	1	101
						372	9									
02	47009 X	44343	-0-	-2666	-0-	1951	1	42059	2	Y	303	311	0	38	1	55
						333	9									

GALVAN RANCH		WELL #:		A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669 - 15085				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518 - 15525				
09	38910 X	34757	-0-	-4153	-0-	1391	1	33365	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	38936 X	35440	-0-	-3496	-0-	1513	1	33926	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	37680 X	33485	-0-	-4195	-0-	1360	1	32125	2	Y	-0-					-0-
12	38936 X	34013	-0-	-4923	-0-	1535	1	32478	2	Y	-0-					-0-
01	36673 X	31437	-0-	-5236	-0-	1451	1	29986	2	Y	-0-					-0-
02	33611 X	31863	-0-	-1748	-0-	1415	1	30448	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555 - 14480							
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								
09	14550 X	7577	-0-	-6973	-0-	293 1	7005 2	Y	254	246 0	12 1	53							
						279 9													
10	15035 X	5687	-0-	-9348	-0-	235 1	5222 2	Y	209	218 0	7 1	37							
						230 9													
11	14550 X	12479	-0-	-2071	-0-	486 1	11484 2	Y	463	436 0	12 1	52							
						509 9													
12	15035 X	12213	-0-	-2822	-0-	525 1	11074 2	Y	558	417 0	36 1	157							
						614 9													
01	15407 X	12554	-0-	-2853	-0-	552 1	11391 2	Y	555	464 0	82 1	166							
						611 9													
02	12064 X	10997	-0-	-1067	-0-	466 1	10057 2	Y	431	464 0	55 1	78							
						474 9													
BRISCOE G GU4 STATE										WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818	
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-			-0-							
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
WATSON GU1 STATE										WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8650 - 14138	
09	23310 X	22089	-0-	-1221	-0-	882 1	21207 2	Y	-0-			-0-							
10	24087 X	22377	-0-	-1710	-0-	955 1	21421 2	Y	1	1 0		-0-							
						1 9													
11	22680 X	20927	-0-	-1753	-0-	854 1	20071 2	Y	2	2 0		-0-							
						2 9													
12	23374 X	21517	-0-	-1857	-0-	972 1	20542 2	Y	3	2 0		1							
						3 9													
01	23033 X	13786	-0-	-9247	-0-	635 1	13151 2	Y	-0-	1 0		-0-							
02	21344 X	21048	-0-	-296	-0-	934 1	20114 2	Y	-0-			-0-							
GALVAN RANCH										WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9616 - 13450	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
BRISCOE G GU5 STATE										WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7804 - 13241	
09	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	316 1	7635 2	Y	780	661 0	37 1	162							
						858 9													
10	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	352 1	7894 2	Y	681	701 0	23 1	119							
						749 9													
11	7980 X	7955	-0-	-25	-0-	292 1	6928 2	Y	668	695 0	17 1	75							
						735 9													
12	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	504 1	10658 2	Y	712	541 0	46 1	200							
						783 9													
01	9176 X	6544	-0-	-2632	-0-	284 1	5883 2	Y	343	389 0	51 1	103							
						377 9													
*02	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	414 1	8869 2	Y	539	476 0	69 1	97							
						593 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH		8241		PERF. 8600		- 13920		
09	26910	X	23863	-0-	-3047	-0-	953	1	22906	2	Y	4	4	0		1
10	27807	X	24306	-0-	-3501	-0-	1035	1	23265	2	Y	5	5	0		1
11	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	914	1	21591	2	Y	6	6	0		1
12	24645	X	23126	-0-	-1519	-0-	1045	1	22074	2	Y	6	5	0		2
01	24645	X	14447	-0-	-10198	-0-	666	1	13778	2	Y	3	4	0		1
02	23055	X	18871	-0-	-4184	-0-	838	1	18026	2	Y	6	5	0	1 1	1

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH		6683		PERF. 7166		- 12336		
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-				-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	104	1	2335	2	Y	295	233	0	10 1	52
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	325	9	2823	2	Y	673	632	0	17 1	76
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	1960	2	Y	348	304	0	22 1	98
01	2759	X	1459	-0-	-1300	-0-	740	9	1149	2	Y	231	226	0	34 1	69
02	3567	X	2748	-0-	-819	-0-	90	1	2115	2	Y	484	404	0	62 1	87

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH		7385		PERF. 7837		- 14268		
09	15450	X	9528	-0-	-5922	-0-	369	1	8910	2	Y	226	195	0	11 1	47
10	15965	X	9555	-0-	-6410	-0-	249	9	8908	2	Y	227	226	0	8 1	40
11	12060	X	11550	-0-	-510	-0-	397	1	10810	2	Y	253	258	0	7 1	28
12	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	250	9	11213	2	Y	89	86	0	6 1	25
01	10199	X	7119	-0-	-3080	-0-	462	1	6728	2	Y	60	58	0	9 1	18
*02	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	278	9	10905	2	Y	227	175	0	29 1	41





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 7524 PERF. 8775 - 14284						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28050 X	24194	-0-	-3856	-0-	929 974	1 9	22291	2	Y	885	767	0	42	1	184
10	28985 X	25333	-0-	-3652	-0-	1031 1178	1 9	23124	2	Y	1071	1031	0	36	1	188
11	28050 X	23528	-0-	-4522	-0-	909 1183	1 9	21436	2	Y	1075	1114	0	28	1	121
12	27497 X	25872	-0-	-1625	-0-	1113 1245	1 9	23514	2	Y	1132	862	0	73	1	318
01	26195 X	18727	-0-	-7468	-0-	831 735	1 9	17161	2	Y	668	687	0	99	1	200
02	23693 X	11924	-0-	-11769	-0-	516 322	1 9	11086	2	Y	293	402	0	38	1	53
BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 12/19/2011				TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987						
09	23160 X	21151	-0-	-2009	-0-	828 418	1 9	19905	2	Y	380	324	0	18	1	79
10	23529 X	21859	-0-	-1670	-0-	914 433	1 9	20512	2	Y	394	391	0	13	1	69
11	22770 X	21544	-0-	-1226	-0-	857 507	1 9	20180	2	Y	461	466	0	12	1	52
12	22258 X	21575	-0-	-683	-0-	949 519	1 9	20107	2	Y	472	361	0	30	1	133
01	22258 X	12652	-0-	-9606	-0-	569 294	1 9	11789	2	Y	267	280	0	40	1	80
02	20822 X	20396	-0-	-426	-0-	888 419	1 9	19089	2	Y	381	343	0	49	1	69
GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 03/04/2012				TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136						
09	0 W	60112	-0-	60112	422005	2382 568	1 9	57162	2	Y	516	449	0	24	1	107
10	0 W	59964	-0-	59964	481969	2532 600	1 9	56832	2	Y	545	538	0	18	1	96
11	0 W	56901	-0-	56901	538870	2292 611	1 9	53998	2	Y	555	575	0	14	1	62
12	0 W	57115	-0-	57115	595985	2549 619	1 9	53947	2	Y	563	431	0	36	1	158
01	0 W	55676	-0-	55676	651661	2540 630	1 9	52506	2	Y	573	475	0	85	1	171
02	0 W	52612	-0-	52612	704273	2311 547	1 9	49754	2	Y	497	515	0	63	1	90
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 03/16/2012				TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447						
09	22770 X	21722	-0-	-1048	-0-	846 609	1 9	20267	2	Y	554	481	0	26	1	115
10	23436 X	21387	-0-	-2049	-0-	888 615	1 9	19884	2	Y	559	557	0	19	1	98
11	22140 X	21157	-0-	-983	-0-	831 683	1 9	19643	2	Y	621	633	0	16	1	70
12	22754 X	21150	-0-	-1604	-0-	924 666	1 9	19560	2	Y	605	466	0	39	1	170
01	22382 X	12532	-0-	-9850	-0-	559 389	1 9	11584	2	Y	354	366	0	52	1	106
02	20938 X	19621	-0-	-1317	-0-	847 536	1 9	18238	2	Y	487	443	0	62	1	88







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	2621	-0-	-1099	-0-	85	1	2055	2	Y	437	343 0	21 1 91
						481	9						
10	3844 X	3002	-0-	-842	-0-	104	1	2339	2	Y	508	493 0	17 1 89
						559	9						
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2416	2	Y	527	543 0	14 1 59
						580	9						
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	139	1	2930	2	Y	467	365 0	30 1 131
						514	9						
01	3007 X	2175	-0-	-832	-0-	86	1	1782	2	Y	279	285 0	41 1 84
						307	9						
02	2987 X	1851	-0-	-1136	-0-	63	1	1336	2	Y	411	368 0	53 1 74
						452	9						

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

09	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-	8 0	-0-
10	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	756	1	16948	2	Y	51	40 0	2 1 9
						56	9						
11	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	772	1	18216	2	Y	60	60 0	2 1 7
						66	9						
12	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	882	1	18643	2	Y	35	30 0	2 1 10
						39	9						
01	17763 X	12554	-0-	-5209	-0-	576	1	11945	2	Y	30	27 0	4 1 9
						33	9						
02	18415 X	12148	-0-	-6267	-0-	533	1	11449	2	Y	151	114 0	19 1 27
						166	9						

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

09	15060 X	14505	-0-	-555	-0-	578	1	13853	2	Y	67	57 0	3 1 14
						74	9						
10	15562 X	15051	-0-	-511	-0-	639	1	14332	2	Y	73	72 0	2 1 13
						80	9						
11	15060 X	14307	-0-	-753	-0-	579	1	13640	2	Y	80	82 0	2 1 9
						88	9						
12	15407 X	14449	-0-	-958	-0-	648	1	13702	2	Y	90	68 0	6 1 25
						99	9						
01	15283 X	14072	-0-	-1211	-0-	646	1	13316	2	Y	100	80 0	15 1 30
						110	9						
02	14094 X	13630	-0-	-464	-0-	598	1	12948	2	Y	76	82 0	10 1 14
						84	9						

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

09	25650 X	23375	-0-	-2275	-0-	935	1	22440	2	Y	-0-		-0-
10	25916 X	23913	-0-	-2003	-0-	1019	1	22893	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	25080 X	22460	-0-	-2620	-0-	913	1	21547	2	Y	-0-		-0-
12	25916 X	22882	-0-	-3034	-0-	1032	1	21849	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	24583 X	12502	-0-	-12081	-0-	575	1	11926	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	22591 X	21389	-0-	-1202	-0-	951	1	20431	2	Y	6	4 0	1 1 1
						7	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	39930 X	36036	-0-	-3894	-0-	1432	1	34359 2	Y	223	193 0	11 1	46
						245	9						
10	39680 X	36997	-0-	-2683	-0-	1567	1	35160 2	Y	245	240 0	8 1	43
						270	9						
11	38400 X	34861	-0-	-3539	-0-	1410	1	33178 2	Y	248	257 0	6 1	28
						273	9						
12	39525 X	35339	-0-	-4186	-0-	1583	1	33482 2	Y	249	191 0	16 1	70
						274	9						
01	38285 X	34380	-0-	-3905	-0-	1574	1	32521 2	Y	259	213 0	38 1	78
						285	9						
02	34829 X	31603	-0-	-3226	-0-	1392	1	29950 2	Y	237	242 0	30 1	43
						261	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273					
09	23700 X	19745	-0-	-3955	-0-	732	1	17575 2	Y	1307	1115 0	62 1	271
						1438	9						
10	21328 X	19961	-0-	-1367	-0-	790	1	17708 2	Y	1330	1323 0	45 1	233
						1463	9						
11	20640 X	18347	-0-	-2293	-0-	694	1	16362 2	Y	1174	1245 0	30 1	132
						1291	9						
12	20429 X	6560	-0-	-13869	-0-	277	1	5887 2	Y	360	368 0	23 1	101
						396	9						
01	20026 X	14242	-0-	-5784	-0-	611	1	12639 2	Y	902	600 0	133 1	270
						992	9						
*02	19517 X	19517	-0-	-0-	-0-	835	1	17967 2	Y	650	720 0	83 1	117
						715	9						
-----													
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
10	22 X	14	-0-	-8	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244					
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	11488	-0-	8388	8388	482	1	10226 2	Y	709	464 0	46 1	199
						780	9						
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	5288				Y	-0-	199 0		-0-
*02	2900 N	27	-0-	-2873	2415	27	2		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	32190 X	29300	-0-	-2890	-0-	1155 1	27677 2	Y	425 372 0	20 1 88
						468 9				
10	33263 X	29833	-0-	-3430	-0-	1255 1	28088 2	Y	445 440 0	15 1 78
						490 9				
11	32190 X	27567	-0-	-4623	-0-	1102 1	25977 2	Y	444 460 0	12 1 50
						488 9				
12	33263 X	27659	-0-	-5604	-0-	1227 1	25951 2	Y	437 336 0	28 1 123
						481 9				
01	32178 X	27099	-0-	-5079	-0-	1227 1	25373 2	Y	454 374 0	67 1 136
						499 9				
02	28333 X	24795	-0-	-3538	-0-	1081 1	23246 2	Y	425 430 0	54 1 77
						468 9				
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388		
09	32520 X	27497	-0-	-5023	-0-	1092 1	26163 2	Y	220 192 0	10 1 46
						242 9				
10	33604 X	27983	-0-	-5621	-0-	1182 1	26501 2	Y	273 262 0	9 1 48
						300 9				
11	32520 X	25828	-0-	-6692	-0-	1037 1	24411 2	Y	345 345 0	9 1 39
						380 9				
12	31496 X	25768	-0-	-5728	-0-	1146 1	24235 2	Y	352 269 0	23 1 99
						387 9				
01	30194 X	25047	-0-	-5147	-0-	1138 1	23503 2	Y	369 303 0	55 1 110
						406 9				
02	26593 X	22776	-0-	-3817	-0-	996 1	21435 2	Y	314 327 0	40 1 57
						345 9				
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729		
09	36060 X	30783	-0-	-5277	-0-	1210 1	29075 2	Y	453 395 0	21 1 94
						498 9				
10	37262 X	31086	-0-	-6176	-0-	1304 1	29236 2	Y	496 486 0	17 1 87
						546 9				
11	36060 X	28416	-0-	-7644	-0-	1134 1	26742 2	Y	491 510 0	13 1 55
						540 9				
12	35867 X	28677	-0-	-7190	-0-	1271 1	26875 2	Y	483 371 0	31 1 136
						531 9				
01	33821 X	27748	-0-	-6073	-0-	1255 1	25935 2	Y	507 416 0	75 1 152
						558 9				
02	29754 X	25437	-0-	-4317	-0-	1102 1	23816 2	Y	472 479 0	60 1 85
						519 9				
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851		
09	39090 X	33391	-0-	-5699	-0-	1328 1	31909 2	Y	140 121 0	7 1 29
						154 9				
10	38781 X	33956	-0-	-4825	-0-	1441 1	32346 2	Y	154 151 0	5 1 27
						169 9				
11	37530 X	32026	-0-	-5504	-0-	1296 1	30561 2	Y	154 160 0	4 1 17
						169 9				
12	37014 X	32280	-0-	-4734	-0-	1450 1	30665 2	Y	150 115 0	10 1 42
						165 9				
01	35402 X	31517	-0-	-3885	-0-	1445 1	29900 2	Y	156 128 0	23 1 47
						172 9				
02	32277 X	28819	-0-	-3458	-0-	1274 1	27387 2	Y	144 146 0	19 1 26
						158 9				





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		27390 X	21909	-0-	-5481	-0-	866	1	20781	2	Y	238	215	0	11 1 49
							262	9							
10		25544 X	22682	-0-	-2862	-0-	955	1	21407	2	Y	291	279	0	10 1 51
							320	9							
11		24720 X	21381	-0-	-3339	-0-	857	1	20151	2	Y	339	343	0	9 1 38
							373	9							
12		25544 X	21190	-0-	-4354	-0-	943	1	19889	2	Y	325	251	0	21 1 91
							358	9							
01		24397 X	21339	-0-	-3058	-0-	968	1	20005	2	Y	333	275	0	49 1 100
							366	9							
02		21228 X	20396	-0-	-832	-0-	890	1	19142	2	Y	331	329	0	42 1 60
							364	9							
-----															
BRISCOE B GU1			WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 06/22/2012				TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957				
09		4860 X	4572	-0-	-288	-0-	180	1	4301	2	Y	83	70	0	4 1 17
							91	9							
10		5022 X	4413	-0-	-609	-0-	187	1	4198	2	Y	25	37	0	1 1 4
							28	9							
11		4860 X	3939	-0-	-921	-0-	158	1	3702	2	Y	72	66	0	2 1 8
							79	9							
12		5115 X	4453	-0-	-662	-0-	195	1	4103	2	Y	141	100	0	9 1 40
							155	9							
01		5115 X	4003	-0-	-1112	-0-	180	1	3673	2	Y	136	115	0	20 1 41
							150	9							
02		4408 X	3689	-0-	-719	-0-	160	1	3389	2	Y	127	129	0	16 1 23
							140	9							
-----															
BRISCOE B GU1			WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 06/22/2012				TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855				
09		7380 X	5580	-0-	-1800	-0-	218	1	5244	2	Y	107	96	0	5 1 22
							118	9							
10		7626 X	6541	-0-	-1085	-0-	272	1	6157	2	Y	102	102	0	4 1 18
							112	9							
11		7380 X	5149	-0-	-2231	-0-	202	1	4836	2	Y	101	105	0	3 1 11
							111	9							
12		7564 X	3709	-0-	-3855	-0-	164	1	3461	2	Y	76	61	0	5 1 21
							84	9							
01		6541 X	2136	-0-	-4405	-0-	96	1	1997	2	Y	39	42	0	6 1 12
							43	9							
*02		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	300	1	6450	2	Y	127	100	0	16 1 23
							140	9							
-----															
BRASK DUMONT			WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 08/09/2012				TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835				
09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
10		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	113	1	2549	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							102	1	2374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							108	1	2321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2945 X	2429	-0-	-516	-0-	108	1	2321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							64	1	1300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2945 X	1364	-0-	-1581	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							103	1	2136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2755 X	2239	-0-	-516	-0-	103	1	2136	2	Y	-0-	-0-	-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)	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
09	11820	X	9287	-0-	-2533	-0-	363 1	8691 2	Y	212	184 0	10 1		44
							233 9							
10	12214	X	8820	-0-	-3394	-0-	363 1	8151 2	Y	278	264 0	9 1		49
							306 9							
11	11610	X	8393	-0-	-3217	-0-	331 1	7834 2	Y	207	228 0	5 1		23
							228 9							
12	11315	X	9340	-0-	-1975	-0-	410 1	8673 2	Y	234	176 0	15 1		66
							257 9							
01	10354	X	5676	-0-	-4678	-0-	253 1	5195 2	Y	207	180 0	31 1		62
							228 9							
02	8990	X	7025	-0-	-1965	-0-	301 1	6502 2	Y	202	202 0	26 1		36
							222 9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230														
09	21300	X	18355	-0-	-2945	-0-	725 1	17364 2	Y	242	211 0	12 1		50
							266 9							
10	20553	X	18298	-0-	-2255	-0-	772 1	17242 2	Y	258	254 0	9 1		45
							284 9							
11	19890	X	16943	-0-	-2947	-0-	679 1	15979 2	Y	259	268 0	7 1		29
							285 9							
12	20553	X	17046	-0-	-3507	-0-	757 1	16011 2	Y	253	195 0	16 1		71
							278 9							
01	19933	X	16274	-0-	-3659	-0-	739 1	15252 2	Y	257	213 0	38 1		77
							283 9							
02	17748	X	15053	-0-	-2695	-0-	656 1	14137 2	Y	236	240 0	30 1		43
							260 9							
-----														
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515														
09	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	87 1	2104 2	Y	145	136 0	7 1		30
							160 9							
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	158 1	3543 2	Y	304	271 0	10 1		53
							334 9							
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	136 1	3165 2	Y	275	290 0	7 1		31
							303 9							
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	142 1	2999 2	Y	274	210 0	18 1		77
							301 9							
01	3999	X	1390	-0-	-2609	-0-	61 1	1219 2	Y	100	132 0	15 1		30
							110 9							
02	3741	X	2050	-0-	-1691	-0-	81 1	1761 2	Y	189	161 0	24 1		34
							208 9							
-----														
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146														
09	1950	N	326	-0-	-1624	-0-	15 1	296 2	Y	14	24 0	1 1		3
							15 9							
10	1674	N	917	-0-	-757	-0-	35 1	832 2	Y	45	38 0	2 1		8
							50 9							
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31 1	737 2	Y	131	121 0	3 1		15
							144 9							
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38 1	801 2	Y	62	55 0	4 1		18
							68 9							
01	1953	X	741	-0-	-1212	-0-	30 1	650 2	Y	55	48 0	8 1		17
							61 9							
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	17 0			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	46590 X	42842	-0-	-3748	-0-	1703	1	40884	2	Y	232	205	0	11	1	48
10	47957 X	43832	-0-	-4125	-0-	255	9	1859	1	Y	261	254	0	9	1	46
11	46410 X	40185	-0-	-6225	-0-	287	9	1623	1	Y	272	280	0	7	1	31
12	47957 X	40364	-0-	-7593	-0-	299	9	1808	1	Y	266	205	0	17	1	75
01	45632 X	38778	-0-	-6854	-0-	293	9	1774	1	Y	283	231	0	42	1	85
02	41412 X	35203	-0-	-6209	-0-	311	9	1551	1	Y	256	262	0	33	1	46
						282	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741						
09	48930 X	44730	-0-	-4200	-0-	1780	1	42691	2	Y	235	204	0	11	1	49
10	52948 X	45644	-0-	-7304	-0-	259	9	1937	1	Y	251	247	0	9	1	44
11	51240 X	41957	-0-	-9283	-0-	276	9	1698	1	Y	252	261	0	7	1	28
12	52948 X	41905	-0-	-11043	-0-	277	9	1879	1	Y	246	189	0	16	1	69
01	49228 X	39760	-0-	-9468	-0-	271	9	1822	1	Y	247	206	0	36	1	74
02	43239 X	35661	-0-	-7578	-0-	272	9	1570	1	Y	227	231	0	29	1	41
						250	9									
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 10/02/2012				TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067						
09	30150 X	24602	-0-	-5548	-0-	969	1	23252	2	Y	346	300	0	16	1	72
10	27745 X	24346	-0-	-3399	-0-	381	9	1021	1	Y	371	365	0	13	1	65
11	25920 X	22342	-0-	-3578	-0-	408	9	893	1	Y	399	409	0	10	1	45
12	25854 X	22633	-0-	-3221	-0-	439	9	1002	1	Y	394	303	0	25	1	111
01	25420 X	13412	-0-	-12008	-0-	433	9	608	1	Y	227	236	0	34	1	68
02	23780 X	18868	-0-	-4912	-0-	250	9	818	1	Y	461	387	0	59	1	83
						507	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 10/07/2012				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085						
09	55290 X	50168	-0-	-5122	-0-	2003	1	48054	2	Y	101	86	0	5	1	21
10	57257 X	51618	-0-	-5639	-0-	111	9	2196	1	Y	107	105	0	4	1	19
11	55410 X	48404	-0-	-7006	-0-	118	9	1963	1	Y	108	112	0	3	1	12
12	57257 X	48000	-0-	-9257	-0-	119	9	2159	1	Y	106	81	0	7	1	30
01	54405 X	21730	-0-	-32675	-0-	117	9	999	1	Y	50	57	0	8	1	15
02	48488 X	-0-	-0-	-48488	-0-	55	9			Y	-0-	15	0			-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	33030 X	25990	-0-	-7040	-0-	1043	1	24946	2	Y	1	2	0	-0-	
10	34131 X	26250	-0-	-7881	-0-	1118	1	25096	2	Y	33	26	0	1 1 6	
11	33030 X	24696	-0-	-8334	-0-	1004	1	23650	2	Y	38	39	0	1 1 4	
12	32147 X	25151	-0-	-6996	-0-	1134	1	23962	2	Y	50	37	0	3 1 14	
01	28241 X	16668	-0-	-11573	-0-	771	1	15857	2	Y	36	33	0	6 1 11	
02	25114 X	22251	-0-	-2863	-0-	987	1	21253	2	Y	10	18	0	1 1 2	
						11	9								
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468															
09	51300 X	46345	-0-	-4955	-0-	1844	1	44225	2	Y	251	216	0	12 1 52	
10	52359 X	47302	-0-	-5057	-0-	2005	1	45015	2	Y	256	254	0	9 1 45	
11	50670 X	44547	-0-	-6123	-0-	1803	1	42468	2	Y	251	261	0	7 1 28	
12	52018 X	45096	-0-	-6922	-0-	2021	1	42798	2	Y	252	193	0	16 1 71	
01	48856 X	44366	-0-	-4490	-0-	2034	1	42054	2	Y	253	210	0	38 1 76	
02	44805 X	40504	-0-	-4301	-0-	1786	1	38476	2	Y	220	228	0	28 1 40	
						242	9								
-----															
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245															
09	22380 X	19387	-0-	-2993	-0-	762	1	18306	2	Y	290	253	0	14 1 60	
10	24397 X	19555	-0-	-4842	-0-	819	1	18388	2	Y	316	310	0	11 1 55	
11	23610 X	18465	-0-	-5145	-0-	348	1	17385	2	Y	312	324	0	8 1 35	
12	24397 X	18477	-0-	-5920	-0-	818	1	17318	2	Y	310	238	0	20 1 87	
01	21359 X	17724	-0-	-3635	-0-	803	1	16557	2	Y	331	270	0	49 1 99	
02	18734 X	16275	-0-	-2459	-0-	706	1	15235	2	Y	304	309	0	39 1 55	
						334	9								
-----															
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942															
09	8550 X	7165	-0-	-1385	-0-	279	1	6691	2	Y	177	145	0	8 1 37	
10	8835 X	7413	-0-	-1422	-0-	305	1	6902	2	Y	187	185	0	6 1 33	
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	264	1	6257	2	Y	171	181	0	4 1 19	
12	7409 X	6434	-0-	-975	-0-	284	1	6007	2	Y	130	104	0	9 1 36	
01	7409 X	5886	-0-	-1523	-0-	265	1	5500	2	Y	110	97	0	16 1 33	
02	6931 X	6210	-0-	-721	-0-	121	1	5830	2	Y	99	101	0	13 1 18	
						271	1								
						109	9								





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-				Y	-0-			-0-
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				Y	-0-			-0-
11	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016					
09	66240 X	53895	-0-	-12345	-0-	2133 1	51183 2	Y	526	462 0	25 1	109	
						579 9							
10	62837 X	54371	-0-	-8466	-0-	2294 1	51454 2	Y	566	557 0	19 1	99	
						623 9							
11	60810 X	50354	-0-	-10456	-0-	2022 1	47725 2	Y	552	575 0	14 1	62	
						607 9							
12	62837 X	50791	-0-	-12046	-0-	2263 1	47924 2	Y	549	422 0	35 1	154	
						604 9							
01	58993 X	49129	-0-	-9864	-0-	2239 1	46259 2	Y	574	471 0	85 1	172	
						631 9							
02	52113 X	44954	-0-	-7159	-0-	1971 1	42418 2	Y	514	527 0	66 1	93	
						565 9							

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900					
09	5580 X	4662	-0-	-918	-0-	162 1	3862 2	Y	580	484 0	27 1	121	
						638 9							
10	5766 X	4471	-0-	-1295	-0-	162 1	3640 2	Y	608	601 0	21 1	107	
						669 9							
11	5160 X	4343	-0-	-817	-0-	152 1	3575 2	Y	560	589 0	15 1	63	
						616 9							
12	4805 X	4274	-0-	-531	-0-	169 1	3542 2	Y	512	398 0	33 1	144	
						563 9							
01	4805 X	1876	-0-	-2929	-0-	74 1	1567 2	Y	214	262 0	32 1	64	
						235 9							
02	4495 X	1751	-0-	-2744	-0-	64 1	1377 2	Y	282	259 0	36 1	51	
						310 9							

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246					
09	T. A.	4412	-0-	4412	9649	150 1	3573 2	Y	626	516 0	30 1	130	
						689 9							
10	14382 X	4733	-0-	-9649	-0-	170 1	3781 2	Y	711	692 0	24 1	125	
						782 9							
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	144 1	3401 2	Y	581	626 0	15 1	65	
						639 9							
12	4557 X	3376	-0-	-1181	-0-	131 1	2795 2	Y	409	333 0	26 1	115	
						450 9							
01	3472 X	19	-0-	-3453	-0-	19 2		Y	-0-	115 0			-0-
						55 1	1199 2	Y	292	202 0	37 1	53	
02	3248 X	1575	-0-	-1673	-0-	321 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	76560 X	64393	-0-	-12167	-0-	2547 715 9	1	61131	2	Y	650	570	0	31	1	135
10	72819 X	64810	-0-	-8009	-0-	2737 658 9	1	61415	2	Y	598	608	0	20	1	105
11	70470 X	60335	-0-	-10135	-0-	2428 734 9	1	57173	2	Y	667	680	0	17	1	75
12	72819 X	60743	-0-	-12076	-0-	2707 745 9	1	57291	2	Y	677	518	0	44	1	190
01	69781 X	58913	-0-	-10868	-0-	2684 730 9	1	55499	2	Y	664	557	0	98	1	199
02	62234 X	54014	-0-	-8220	-0-	2367 688 9	1	50959	2	Y	625	631	0	80	1	113
GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107						
09	67860 X	57173	-0-	-10687	-0-	2257 705 9	1	54211	2	Y	641	554	0	30	1	133
10	63798 X	57249	-0-	-6549	-0-	2413 710 9	1	54126	2	Y	645	643	0	22	1	113
11	61740 X	53369	-0-	-8371	-0-	2144 705 9	1	50520	2	Y	641	665	0	17	1	72
12	63798 X	53528	-0-	-10270	-0-	2384 688 9	1	50456	2	Y	625	481	0	40	1	176
01	DLQ G-10	50922	-0-	50922	50922	2319 680 9	1	47923	2	Y	618	517	0	92	1	185
02	DLQ G-10	47408	-0-	47408	98330	2074 639 9	1	44695	2	Y	581	587	0	74	1	105
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 12/30/2012				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383						
09	37710 X	30916	-0-	-6794	-0-	1214 520 9	1	29182	2	Y	473	407	0	22	1	98
10	36921 X	34557	-0-	-2364	-0-	1456 417 9	1	32684	2	Y	379	398	0	13	1	66
11	34230 X	30563	-0-	-3667	-0-	1226 411 9	1	28926	2	Y	374	388	0	10	1	42
12	33790 X	27336	-0-	-6454	-0-	1216 355 9	1	25765	2	Y	323	253	0	21	1	91
01	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	692 228 9	1	14350	2	Y	207	205	0	31	1	62
*02	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	890 262 9	1	19142	2	Y	238	227	0	30	1	43
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890						
09	70110 X	64725	-0-	-5385	-0-	2540 1238 9	1	60947	2	Y	1125	978	0	53	1	234
10	72447 X	65376	-0-	-7071	-0-	2734 1280 9	1	61362	2	Y	1164	1155	0	39	1	204
11	67920 X	62086	-0-	-5834	-0-	2468 1396 9	1	58222	2	Y	1269	1298	0	33	1	142
12	70184 X	62694	-0-	-7490	-0-	2764 1426 9	1	58504	2	Y	1296	991	0	83	1	364
01	DLQ G-10	58318	-0-	58318	58318	2626 1469 9	1	54223	2	Y	1335	1102	0	197	1	400
02	DLQ G-10	57059	-0-	57059	115377	2476 1274 9	1	53309	2	Y	1158	1201	0	148	1	209

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		3H	RRCID ->	271085	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8300 - 13165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	559 1	5406 2	Y	903	833 0		201
							993 9						
10		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	656 1	5949 2	Y	870	864 0		207
							957 9						
11		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	520 1	4580 2	Y	897	930 0		174
							987 9						
12		7192 X	7064	-0-	-128	-0-	750 1	5304 2	Y	918	744 0		348
							1010 9						
01	DLQ	G-10	3419	-0-	3419	3419	342 1	2513 2	Y	513	587 0	27 1	247
							564 9						
02	DLQ	G-10	5423	-0-	5423	8842	444 1	3840 2	Y	1035	985 0		297
							1139 9						
-----													
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		2H	RRCID ->	271086	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8315 - 13288	
-----													
09		0 W	1255	-0-	1255	1255	99 1	957 2	Y	181	185 0		40
							199 9						
10		0 W	1731	-0-	1731	2986	152 1	1371 2	Y	189	184 0		45
							208 9						
11		0 W	542	-0-	542	3528	47 1	418 2	Y	70	101 0		14
							77 9						
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
01	2356 X	827	-0-	-1529	-0-	-0-	88 1	645 2	Y	85	40 0	4 1	41
							94 9						
02	1624 X	9	-0-	-1615	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	1	42 0		-0-
							1 9						
-----													
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	271087	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8289 - 13190	
-----													
09		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	229 1	2206 2	Y	318	275 0		71
							350 9						
10		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	271 1	2444 2	Y	374	356 0		89
							411 9						
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	282 1	2480 2	Y	426	432 0		83
							469 9						
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	417 1	2944 2	Y	810	586 0		307
							891 9						
01		3131 X	1988	-0-	-1143	-0-	181 1	1325 2	Y	438	511 0	23 1	211
							482 9						
02		3132 X	2685	-0-	-447	-0-	241 1	2101 2	Y	312	433 0		90
							343 9						
-----													
BRISCOE G		WELL #:		24H	RRCID ->	271114	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7986 - 11960	
-----													
09		2550 X	1357	-0-	-1193	-0-	48 1	1162 2	Y	134	100 0	6 1	28
							147 9						
10		2635 X	1042	-0-	-1593	-0-	40 1	914 2	Y	80	91 0	3 1	14
							88 9						
11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	121 1	2904 2	Y	525	466 0	14 1	59
							578 9						
12		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	150 1	3185 2	Y	252	224 0	16 1	71
							277 9						
01	DLQ	G-10	2628	-0-	2628	2628	101 1	2083 2	Y	404	294 0	60 1	121
							444 9						
02	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	4261	68 1	1463 2	Y	93	185 0	12 1	17
							102 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9363		- 15016	
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		
09	80796 X	80796	-0-	-0-	-0-	3211	1 77034 2	Y	501	435 0	24 1	104	
						551	9						
10	81095 X	81095	-0-	-0-	-0-	3436	1 77067 2	Y	538	530 0	18 1	94	
						592	9						
11	78321 X	78321	-0-	-0-	-0-	3162	1 74594 2	Y	514	537 0	13 1	58	
						565	9						
12	75812 X	75812	-0-	-0-	-0-	3395	1 71846 2	Y	519	398 0	33 1	146	
						571	9						
01	DLQ G-10	10289	-0-	10289	10289	475	1 9741 2	Y	66	182 0	10 1	20	
						73	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10289			Y	-0-	20 0		-0-	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280		- 14376	
09	71790 X	59864	-0-	-11926	-0-	2373	1 56901 2	Y	536	473 0	25 1	111	
						590	9						
10	68324 X	60036	-0-	-8288	-0-	2535	1 56890 2	Y	555	550 0	19 1	97	
						611	9						
11	66120 X	56150	-0-	-9970	-0-	2263	1 53295 2	Y	538	561 0	14 1	60	
						592	9						
12	68324 X	56449	-0-	-11875	-0-	2521	1 53360 2	Y	516	398 0	33 1	145	
						568	9						
01	DLQ G-10	52272	-0-	52272	52272	2387	1 49324 2	Y	510	427 0	75 1	153	
						561	9						
02	DLQ G-10	48348	-0-	48348	100620	2122	1 45673 2	Y	503	501 0	64 1	91	
						553	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9439		- 14475	
09	67380 X	58928	-0-	-8452	-0-	2330	1 55918 2	Y	618	530 0	29 1	128	
						680	9						
10	66371 X	59268	-0-	-7103	-0-	2501	1 56078 2	Y	626	623 0	21 1	110	
						689	9						
11	64230 X	53750	-0-	-10480	-0-	2162	1 50907 2	Y	619	643 0	16 1	70	
						681	9						
12	66371 X	55571	-0-	-10800	-0-	2477	1 52433 2	Y	601	463 0	39 1	169	
						661	9						
01	63829 X	51837	-0-	-11992	-0-	2360	1 48813 2	Y	604	503 0	89 1	181	
						664	9						
02	56956 X	48800	-0-	-8156	-0-	2145	1 46124 2	Y	483	515 0	62 1	87	
						531	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 9282		- 13840	
09	50670 X	13504	-0-	-37166	-0-	536	1 12851 2	Y	106	116 0	5 1	22	
						117	9						
10	56141 X	35220	-0-	-20921	-0-	1495	1 33525 2	Y	182	166 0	6 1	32	
						200	9						
11	54330 X	28978	-0-	-25352	-0-	1172	1 27588 2	Y	198	203 0	5 1	22	
						218	9						
12	56141 X	26938	-0-	-29203	-0-	1204	1 25511 2	Y	203	155 0	13 1	57	
						223	9						
01	52142 X	25275	-0-	-26867	-0-	1158	1 23896 2	Y	201	168 0	30 1	60	
						221	9						
02	32944 X	22920	-0-	-10024	-0-	1009	1 21710 2	Y	183	187 0	23 1	33	
						201	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912							
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					
09	84240 X	78084	-0-	-6156	-0-	3104 543	1 9	74437	2	Y	494	429	0	23	1	103
10	88474 X	78511	-0-	-9963	-0-	3326 575	1 9	74610	2	Y	523	516	0	18	1	92
11	85620 X	74015	-0-	-11605	-0-	2988 567	1 9	70460	2	Y	515	536	0	13	1	58
12	88474 X	76258	-0-	-12216	-0-	3418 509	1 9	72331	2	Y	463	361	0	30	1	130
01	87451 X	72580	-0-	-14871	-0-	3327 506	1 9	68747	2	Y	460	384	0	68	1	138
02	75487 X	68408	-0-	-7079	-0-	3016 420	1 9	64972	2	Y	382	402	0	49	1	69
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809							
09	73380 X	61138	-0-	-12242	-0-	2440 122	1 9	58576	2	Y	111	97	0	5	1	23
10	72509 X	61085	-0-	-11424	-0-	2602 130	1 9	58353	2	Y	118	116	0	4	1	21
11	67770 X	56745	-0-	-11025	-0-	2301 129	1 9	54315	2	Y	117	122	0	3	1	13
12	70029 X	57070	-0-	-12959	-0-	2570 124	1 9	54376	2	Y	113	87	0	7	1	32
01	65844 X	55695	-0-	-10149	-0-	2566 123	1 9	53006	2	Y	112	94	0	16	1	34
02	59102 X	50776	-0-	-8326	-0-	2249 103	1 9	48424	2	Y	94	99	0	12	1	17
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958							
09	74730 X	62541	-0-	-12189	-0-	2497 83	1 9	59961	2	Y	75	65	0	4	1	15
10	73811 X	60534	-0-	-13277	-0-	2581 88	1 9	57865	2	Y	80	78	0	3	1	14
11	69180 X	55219	-0-	-13961	-0-	2243 87	1 9	52889	2	Y	79	82	0	2	1	9
12	71486 X	58202	-0-	-13284	-0-	2622 86	1 9	55494	2	Y	78	60	0	5	1	22
01	67394 X	53824	-0-	-13570	-0-	2479 86	1 9	51259	2	Y	78	65	0	12	1	23
02	60465 X	52175	-0-	-8290	-0-	2312 75	1 9	49788	2	Y	68	70	0	9	1	12
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836							
09	79560 X	68221	-0-	-11339	-0-	2725 117	1 9	65379	2	Y	106	92	0	5	1	22
10	79081 X	68488	-0-	-10593	-0-	2918 124	1 9	65446	2	Y	113	111	0	4	1	20
11	74730 X	63588	-0-	-11142	-0-	2581 127	1 9	60880	2	Y	115	119	0	3	1	13
12	77221 X	63740	-0-	-13481	-0-	2871 123	1 9	60746	2	Y	112	86	0	7	1	32
01	72757 X	62569	-0-	-10188	-0-	2883 121	1 9	59565	2	Y	110	93	0	16	1	33
02	65946 X	56860	-0-	-9086	-0-	2519 101	1 9	54240	2	Y	92	96	0	12	1	17



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580		- 14676				
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					
09	74490 X	72437	-0-	-2053	-0-	2860 920 9	1	68657	2	Y	836	727	0	40	1	173
10	80879 X	72649	-0-	-8230	-0-	3059 948 9	1	68642	2	Y	862	855	0	29	1	151
11	78270 X	68250	-0-	-10020	-0-	2740 928 9	1	64582	2	Y	844	878	0	22	1	95
12	80879 X	68405	-0-	-12474	-0-	3047 854 9	1	64504	2	Y	776	603	0	50	1	218
01	77996 X	68453	-0-	-9543	-0-	3123 846 9	1	64484	2	Y	769	643	0	114	1	230
02	70035 X	64538	-0-	-5497	-0-	2834 748 9	1	60956	2	Y	680	700	0	87	1	123
GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9258		- 14011				
09	T. A.	71292	-0-	71292	241181	2824 655 9	1	67813	2	Y	595	523	0	28	1	123
10	310683 X	69502	-0-	-241181	-0-	2937 691 9	1	65874	2	Y	628	620	0	21	1	110
11	63364 X	63364	-0-	-0-	-0-	2551 640 9	1	60173	2	Y	582	612	0	15	1	65
12	90489 X	62017	-0-	-28472	-0-	2771 595 9	1	58651	2	Y	541	419	0	35	1	152
01	79422 X	33835	-0-	-45587	-0-	1540 422 9	1	31873	2	Y	384	364	0	57	1	115
02	68904 X	57819	-0-	-11085	-0-	2540 583 9	1	54696	2	Y	530	481	0	68	1	96
GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9216		- 14074				
09	59340 X	50879	-0-	-8461	-0-	2011 504 9	1	48364	2	Y	458	397	0	22	1	95
10	58249 X	51281	-0-	-6968	-0-	2163 515 9	1	48603	2	Y	468	465	0	16	1	82
11	56070 X	47935	-0-	-8135	-0-	1931 508 9	1	45496	2	Y	462	480	0	12	1	52
12	57939 X	47802	-0-	-10137	-0-	2135 484 9	1	45183	2	Y	440	340	0	28	1	124
01	54746 X	28187	-0-	-26559	-0-	1283 355 9	1	26549	2	Y	323	302	0	48	1	97
02	49184 X	47188	-0-	-1996	-0-	2070 537 9	1	44581	2	Y	488	435	0	62	1	88
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 9211		- 14001				
09	63840 X	28829	-0-	-35011	-0-	1138 367 9	1	27324	2	Y	334	295	0	16	1	69
10	78089 X	78089	-0-	-0-	-0-	3292 946 9	1	73851	2	Y	860	749	0	29	1	151
11	60679 X	60679	-0-	-0-	-0-	2440 699 9	1	57540	2	Y	635	699	0	16	1	71
12	58218 X	55692	-0-	-2526	-0-	2485 594 9	1	52613	2	Y	540	424	0	35	1	152
01	56389 X	54232	-0-	-2157	-0-	2477 538 9	1	51217	2	Y	489	422	0	72	1	147
02	52751 X	49984	-0-	-2767	-0-	2198 446 9	1	47340	2	Y	405	427	0	52	1	73



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	63420 X	36808	-0-	-26612	-0-	1456	1	34992	2	Y	327	288	0	15	1	68
10	61256 X	49063	-0-	-12193	-0-	2073	1	46532	2	Y	416	397	0	14	1	73
11	59280 X	44389	-0-	-14891	-0-	1788	1	42188	2	Y	375	396	0	10	1	42
12	56141 X	43250	-0-	-12891	-0-	1934	1	40924	2	Y	356	275	0	23	1	100
01	53537 X	36804	-0-	-16733	-0-	1682	1	34750	2	Y	338	287	0	50	1	101
02	45907 X	38943	-0-	-6964	-0-	1714	1	36895	2	Y	304	311	0	39	1	55
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052						
09	68130 X	51687	-0-	-16443	-0-	2056	1	49344	2	Y	261	262	0	12	1	54
10	64511 X	58003	-0-	-6508	-0-	2451	1	54933	2	Y	563	499	0	19	1	99
11	62430 X	53441	-0-	-8989	-0-	2148	1	50676	2	Y	561	582	0	15	1	63
12	64511 X	53588	-0-	-10923	-0-	2391	1	50617	2	Y	527	408	0	34	1	148
01	61070 X	46291	-0-	-14779	-0-	2109	1	43634	2	Y	498	423	0	74	1	149
02	54259 X	51014	-0-	-3245	-0-	2239	1	48182	2	Y	539	522	0	69	1	97
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786						
09	75842 X	75842	-0-	-0-	-0-	3023	1	72535	2	Y	258	223	0	12	1	54
10	83049 X	75932	-0-	-7117	-0-	3229	1	72420	2	Y	257	257	0	9	1	45
11	80370 X	70132	-0-	-10238	-0-	2842	1	67024	2	Y	242	254	0	6	1	27
12	83049 X	69906	-0-	-13143	-0-	3145	1	66516	2	Y	223	173	0	14	1	63
01	79391 X	69770	-0-	-9621	-0-	3209	1	66333	2	Y	207	177	0	31	1	62
02	73312 X	64427	-0-	-8885	-0-	2850	1	61389	2	Y	171	180	0	22	1	31
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816						
09	74760 X	74596	-0-	-164	-0-	2975	1	71387	2	Y	213	185	0	10	1	44
10	83049 X	74218	-0-	-8831	-0-	3155	1	70824	2	Y	217	216	0	7	1	38
11	80370 X	68884	-0-	-11486	-0-	2789	1	65809	2	Y	260	262	0	7	1	29
12	83049 X	68918	-0-	-14131	-0-	3098	1	65605	2	Y	195	157	0	12	1	55
01	80817 X	66847	-0-	-13970	-0-	3074	1	63561	2	Y	193	161	0	29	1	58
02	72123 X	61059	-0-	-11064	-0-	2705	1	58194	2	Y	145	158	0	19	1	26









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	31680 X	24046	-0-	-7634	-0-	948 329 9	1 22769 2	Y	299	265 0 14 1	62
10	30690 X	28160	-0-	-2530	-0-	1183 399 9	1 26578 2	Y	363	349 0 12 1	64
11	29040 X	24839	-0-	-4201	-0-	995 410 9	1 23434 2	Y	373	385 0 10 1	42
12	30008 X	26152	-0-	-3856	-0-	1162 407 9	1 24583 2	Y	370	284 0 24 1	104
01	29078 X	26014	-0-	-3064	-0-	1180 430 9	1 24404 2	Y	391	320 0 58 1	117
02	26332 X	25044	-0-	-1288	-0-	1093 399 9	1 23552 2	Y	363	368 0 46 1	66
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772			
09	30120 X	22233	-0-	-7887	-0-	879 261 9	1 21093 2	Y	237	189 0 11 1	49
10	29512 X	26788	-0-	-2724	-0-	1128 426 9	1 25234 2	Y	387	355 0 13 1	68
11	27300 X	22994	-0-	-4306	-0-	914 484 9	1 21596 2	Y	440	448 0 11 1	49
12	28210 X	24195	-0-	-4015	-0-	1071 496 9	1 22628 2	Y	451	344 0 29 1	127
01	26815 X	24141	-0-	-2674	-0-	1095 477 9	1 22569 2	Y	434	367 0 64 1	130
02	25056 X	23814	-0-	-1242	-0-	1037 443 9	1 22334 2	Y	403	409 0 51 1	73
-----											
BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297			
09	5310 X	3558	-0-	-1752	-0-	121 496 9	1 2941 2	Y	451	410 0 21 1	94
10	5487 X	4151	-0-	-1336	-0-	154 557 9	1 3440 2	Y	506	494 0 17 1	89
11	4470 X	3615	-0-	-855	-0-	127 521 9	1 2967 2	Y	474	498 0 12 1	53
12	4402 X	2553	-0-	-1849	-0-	98 388 9	1 2067 2	Y	353	284 0 23 1	99
01	4402 X	1798	-0-	-2604	-0-	66 322 9	1 1410 2	Y	293	261 0 43 1	88
02	3886 X	3457	-0-	-429	-0-	141 284 9	1 3032 2	Y	258	266 0 33 1	47
-----											
BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405			
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	155 430 9	1 3727 2	Y	391	338 0 19 1	81
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	156 469 9	1 3478 2	Y	426	418 0 14 1	75
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	115 443 9	1 2712 2	Y	403	423 0 10 1	45
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	152 420 9	1 3209 2	Y	382	295 0 25 1	107
01	4030 X	1799	-0-	-2231	-0-	68 261 9	1 1470 2	Y	237	238 0 35 1	71
02	3770 X	3614	-0-	-156	-0-	160 63 9	1 3391 2	Y	57	111 0 7 1	10









-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8263 - 13086		
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	
-----															
09		21990 X	19176	-0-	-2814	-0-	1605	1	15503	2	Y	1880	1749	0	298
							2068	9							
10		22289 X	19231	-0-	-3058	-0-	1706	1	15438	2	Y	1897	1859	0	336
							2087	9							
11		20730 X	20611	-0-	-119	-0-	1869	1	16481	2	Y	2055	2129	0	262
							2261	9							
12		20708 X	18953	-0-	-1755	-0-	2128	1	15043	2	Y	1620	1334	0	548
							1782	9							
01		19375 X	8451	-0-	-10924	-0-	885	1	6484	2	Y	984	1059	0	57 1 416
							1082	9							
02		18125 X	13012	-0-	-5113	-0-	1195	1	10343	2	Y	1340	1453	0	303
							1474	9							
-----															
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		19H	RRCID ->	272328	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8322 - 13109		
09		7440 X	4913	-0-	-2527	-0-	424	1	4093	2	Y	360	358	0	57
							396	9							
10		6634 X	5963	-0-	-671	-0-	535	1	4843	2	Y	532	495	0	94
							585	9							
11		6420 X	5281	-0-	-1139	-0-	486	1	4289	2	Y	460	495	0	59
							506	9							
12		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	1275	1	9019	2	Y	626	473	0	212
							689	9							
01		8308 X	4464	-0-	-3844	-0-	498	1	3644	2	Y	293	364	0	17 1 124
							322	9							
*02		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	830	1	7180	2	Y	415	445	0	94
							457	9							
-----															
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		23H	RRCID ->	272343	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8293 - 13080		
09		21150 X	18412	-0-	-2738	-0-	1594	1	15408	2	Y	1282	1206	0	203
							1410	9							
10		21855 X	18709	-0-	-3146	-0-	1719	1	15553	2	Y	1306	1278	0	231
							1437	9							
11		21150 X	17204	-0-	-3946	-0-	1603	1	14147	2	Y	1322	1384	0	169
							1454	9							
12		21266 X	18705	-0-	-2561	-0-	2167	1	15317	2	Y	1110	903	0	376
							1221	9							
01		21266 X	10320	-0-	-10946	-0-	1148	1	8403	2	Y	699	739	0	40 1 296
							769	9							
02		17806 X	17486	-0-	-320	-0-	1683	1	14571	2	Y	1120	1162	0	254
							1232	9							
-----															
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		24H	RRCID ->	272344	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8281 - 13181		
09		14190 X	13713	-0-	-477	-0-	1148	1	11089	2	Y	1342	1243	0	213
							1476	9							
10		13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	1134	1	10263	2	Y	1541	1481	0	273
							1695	9							
11		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	1134	1	10007	2	Y	1552	1627	0	198
							1707	9							
12		14167 X	9664	-0-	-4503	-0-	1059	1	7487	2	Y	1016	870	0	344
							1118	9							
01		14167 X	5167	-0-	-9000	-0-	527	1	3860	2	Y	709	712	0	41 1 300
							780	9							
02		13253 X	8837	-0-	-4416	-0-	802	1	6943	2	Y	993	1068	0	225
							1092	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107		
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
09	10800 X	7721	-0-	-3079	-0-	660 1	6380 2	Y	619 573 0	98
10	11160 X	7413	-0-	-3747	-0-	681 9 684 1	6195 2	Y	485 497 0	86
11	9750 X	3870	-0-	-5880	-0-	534 9 345 1	3049 2	Y	433 464 0	55
12	9827 X	7512	-0-	-2315	-0-	476 9 860 1	6083 2	Y	517 397 0	175
01	7967 X	3876	-0-	-4091	-0-	569 9 425 1	3114 2	Y	306 334 0 18 1	129
*02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	337 9 840 1	7259 2	Y	439 469 0	99
						483 9				
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162		
09	T. A.	662	-0-	662	1073	56 1	538 2	Y	62 64 0	10
10	T. A.	503	-0-	503	1576	68 9 44 1	398 2	Y	55 55 0	10
11	T. A.	429	-0-	429	2005	61 9 37 1	331 2	Y	55 58 0	7
12	2584 X	579	-0-	-2005	-0-	61 9 65 1	464 2	Y	45 37 0	15
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	50 9 35 1	259 2	Y	42 37 0 2 1	18
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46 9 49 1	427 2	Y	26 38 0	6
						29 9				
BRISCOE G GU11 STATE		WELL #: 26H		RRCID -> 272411		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769		
09	10680 X	3102	-0-	-7578	-0-	102 1	2486 2	Y	467 398 0 22 1	97
10	11036 X	3936	-0-	-7100	-0-	514 9 134 1	3035 2	Y	697 648 0 24 1	122
11	10680 X	2470	-0-	-8210	-0-	767 9 76 1	1779 2	Y	559 603 0 15 1	63
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	615 9 141 1	2949 2	Y	721 535 0 46 1	203
01	3937 X	2462	-0-	-1475	-0-	793 9 89 1	1866 2	Y	461 458 0 68 1	138
02	3683 X	1559	-0-	-2124	-0-	507 9 49 1	1088 2	Y	384 404 0 49 1	69
						422 9				
BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928		
09	34740 X	32437	-0-	-2303	-0-	1209 1	29041 2	Y	1988 1734 0 94 1	413
10	34844 X	32456	-0-	-2388	-0-	2187 9 1287 1	28928 2	Y	2037 2024 0 69 1	357
11	32550 X	30280	-0-	-2270	-0-	2241 9 1135 1	26770 2	Y	2159 2218 0 56 1	242
12	34162 X	28598	-0-	-5564	-0-	2375 9 1201 1	25409 2	Y	1807 1425 0 116 1	508
01	34162 X	25511	-0-	-8651	-0-	1988 9 1099 1	22725 2	Y	1534 1356 0 227 1	459
02	31349 X	26180	-0-	-5169	-0-	1687 9 1079 1	23180 2	Y	1746 1667 0 223 1	315
						1921 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 09/06/2013				TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	41430 X	37235	-0-	-4195	-0-	1488	1	35729	2	Y	16	13	0	1	1	3
10	42811 X	36716	-0-	-6095	-0-	1565	1	35128	2	Y	21	19	0	1	1	4
11	41430 X	34470	-0-	-6960	-0-	1400	1	33040	2	Y	27	27	0	1	1	3
12	41385 X	34504	-0-	-6881	-0-	1554	1	32918	2	Y	29	22	0	2	1	8
01	39339 X	23154	-0-	-16185	-0-	1066	1	22063	2	Y	23	20	0	4	1	7
02	35989 X	32401	-0-	-3588	-0-	1437	1	30931	2	Y	30	28	0	4	1	5
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666						
09	T. A.	137776	-0-	137776	375890	5460	1	130990	2	Y	1205	1046	0	57	1	250
10	518278 X	142388	-0-	-375890	-0-	6020	1	135008	2	Y	1236	1227	0	42	1	217
11	132537 X	132537	-0-	-0-	-0-	5337	1	125860	2	Y	1218	1266	0	32	1	137
12	148552 X	133830	-0-	-14722	-0-	5979	1	126517	2	Y	1213	931	0	78	1	341
01	148552 X	128791	-0-	-19761	-0-	5882	1	121568	2	Y	1219	1015	0	180	1	365
02	133197 X	126292	-0-	-6905	-0-	5556	1	119602	2	Y	1031	1079	0	131	1	186
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 10/20/2013				TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125						
09	69730 X	69730	-0-	-0-	-0-	2782	1	66711	2	Y	215	185	0	10	1	45
10	83018 X	66840	-0-	-16178	-0-	2836	1	63615	2	Y	354	325	0	12	1	62
11	80340 X	66538	-0-	-13802	-0-	2679	1	63154	2	Y	641	614	0	17	1	72
12	83018 X	66470	-0-	-16548	-0-	2967	1	62822	2	Y	619	477	0	40	1	174
01	80941 X	66196	-0-	-14745	-0-	3025	1	62510	2	Y	601	506	0	89	1	180
02	67396 X	61722	-0-	-5674	-0-	2716	1	58438	2	Y	516	537	0	66	1	93
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561						
09	54996 X	54996	-0-	-0-	-0-	2180	1	52332	2	Y	440	382	0	21	1	91
10	70184 X	61509	-0-	-8675	-0-	2603	1	58381	2	Y	477	468	0	16	1	84
11	67920 X	57446	-0-	-10474	-0-	2319	1	54680	2	Y	406	433	0	11	1	46
12	70184 X	57847	-0-	-12337	-0-	2591	1	54791	2	Y	423	323	0	27	1	119
01	61504 X	54162	-0-	-7342	-0-	2476	1	51194	2	Y	447	366	0	66	1	134
02	57536 X	46670	-0-	-10866	-0-	2052	1	44163	2	Y	414	420	0	53	1	75



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	272490	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8270 - 13186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		8755 X	8755	-0-	-0-	750	1	694	635	0	110		
						763	9						
10		8990 X	8358	-0-	-632	764	1	622	622	0	110		
						684	9						
11		8430 X	3782	-0-	-4648	354	1	276	351	0	35		
						304	9						
12		11518 X	11518	-0-	-0-	1339	1	649	464	0	220		
						714	9						
01		9052 X	5865	-0-	-3187	645	1	455	456	0	193	26 1	
						501	9						
02		8468 X	7606	-0-	-862	738	1	437	531	0	99		
						481	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #:		B317H	RRCID ->	272568	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9399 - 15181	
09		88560 X	88560	-0-	-0-	3509	1	785	685	0	163	37 1	
						864	9						
10		98084 X	89345	-0-	-8739	3777	1	763	766	0	134	26 1	
						839	9						
11		94920 X	83062	-0-	-11858	3347	1	713	749	0	80	18 1	
						784	9						
12		98084 X	83018	-0-	-15066	3713	1	642	501	0	180	41 1	
						706	9						
01		94085 X	79426	-0-	-14659	3633	1	621	523	0	186	92 1	
						683	9						
02		85608 X	73740	-0-	-11868	3245	1	563	575	0	102	72 1	
						619	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #:		B321H	RRCID ->	272947	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9487 - 15304	
09		84004 X	84004	-0-	-0-	3332	1	649	567	0	135	31 1	
						714	9						
10		94209 X	84358	-0-	-9851	3570	1	651	650	0	114	22 1	
						716	9						
11		91170 X	78978	-0-	-12192	3186	1	617	646	0	69	16 1	
						679	9						
12		94209 X	78422	-0-	-15787	3510	1	579	448	0	163	37 1	
						637	9						
01		91450 X	51663	-0-	-39787	2357	1	525	453	0	157	78 1	
						578	9						
02		81200 X	69136	-0-	-12064	3039	1	602	573	0	109	77 1	
						662	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #:		B319H	RRCID ->	272948	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9301 - 15367	
09		93943 X	93943	-0-	-0-	3728	1	684	599	0	142	32 1	
						752	9						
10		102641 X	91749	-0-	-10892	3883	1	718	710	0	126	24 1	
						790	9						
11		99330 X	86060	-0-	-13270	3471	1	697	727	0	78	18 1	
						767	9						
12		102641 X	86396	-0-	-16245	3867	1	649	503	0	182	42 1	
						714	9						
01		99510 X	87721	-0-	-11789	4019	1	567	495	0	170	84 1	
						624	9						
02		90799 X	83924	-0-	-6875	3704	1	420	460	0	76	54 1	
						462	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349		- 14123	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	57420 X	50782	-0-	-6638	-0-	2026 1	48617 2	Y	126	110 0	6 1	26	
10	58094 X	50358	-0-	-7736	-0-	139 9	2141 1	48067 2	Y	136	133 0	5 1	24
11	55590 X	47281	-0-	-8309	-0-	150 9	1918 1	45203 2	Y	145	149 0	4 1	16
12	55862 X	47285	-0-	-8577	-0-	160 9	2127 1	44998 2	Y	145	111 0	9 1	41
01	53754 X	43795	-0-	-9959	-0-	160 9	2014 1	41609 2	Y	156	127 0	23 1	47
02	49097 X	43439	-0-	-5658	-0-	172 9	1920 1	41377 2	Y	129	136 0	17 1	23
						142 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 9331		- 14763	
09	58390 X	58390	-0-	-0-	-0-	2309 1	55423 2	Y	598	522 0	28 1	124	
10	57476 X	57476	-0-	-0-	-0-	658 9	2425 1	54399 2	Y	593	593 0	20 1	104
11	55320 X	51796	-0-	-3524	-0-	652 9	2082 1	49085 2	Y	572	597 0	15 1	64
12	57164 X	51166	-0-	-5998	-0-	629 9	2283 1	48288 2	Y	541	418 0	35 1	152
01	64263 X	48521	-0-	-15742	-0-	595 9	2213 1	45724 2	Y	531	445 0	79 1	159
02	56434 X	42698	-0-	-13736	-0-	584 9	1874 1	40288 2	Y	487	496 0	62 1	88
						536 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 9357		- 14957	
09	145680 X	122745	-0-	-22935	-0-	4870 1	116905 2	Y	882	779 0	42 1	183	
10	135532 X	123512	-0-	-12020	-0-	970 9	5228 1	117299 2	Y	895	891 0	30 1	157
11	124560 X	115239	-0-	-9321	-0-	985 9	4650 1	109641 2	Y	862	900 0	22 1	97
12	131068 X	114667	-0-	-16401	-0-	948 9	5135 1	108652 2	Y	800	620 0	52 1	225
01	131068 X	73333	-0-	-57735	-0-	880 9	3354 1	69338 2	Y	583	547 0	86 1	175
02	118668 X	99550	-0-	-19118	-0-	641 9	4383 1	94295 2	Y	793	724 0	101 1	143
						872 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9267		- 14854	
09	78930 X	70388	-0-	-8542	-0-	2798 1	67141 2	Y	408	362 0	19 1	85	
10	85498 X	67922	-0-	-17576	-0-	449 9	2876 1	64500 2	Y	496	477 0	17 1	87
11	82740 X	61244	-0-	-21496	-0-	546 9	2468 1	58201 2	Y	523	537 0	14 1	59
12	85498 X	61224	-0-	-24274	-0-	575 9	2738 1	57938 2	Y	498	385 0	32 1	140
01	77841 X	59060	-0-	-18781	-0-	548 9	2699 1	55814 2	Y	497	414 0	74 1	149
02	68034 X	52898	-0-	-15136	-0-	547 9	2326 1	50080 2	Y	447	458 0	57 1	81
						492 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B324H		RRCID -> 273023	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 9285	- 15351		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	159210 X	128319	-0-	-30891	-0-	5089	1 122082 2	Y	1044	910 0	49 1	217
10	155744 X	128056	-0-	-27688	-0-	1148 5418	1 121540 2	Y	998	1006 0	34 1	175
11	135540 X	119816	-0-	-15724	-0-	1098 4833	1 113923 2	Y	964	1006 0	25 1	108
12	140058 X	120193	-0-	-19865	-0-	1060 5378	1 113828 2	Y	897	695 0	58 1	252
01	138229 X	16515	-0-	-121714	-0-	987 756	1 15634 2	Y	114	315 0	17 1	34
02	124033 X	1	-0-	-124032	-0-	125 1	1 2	Y	-0-	34 0		-0-
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 8438	- 13900				
09	49920 X	47586	-0-	-2334	-0-	1847	1 44313 2	Y	1296	1123 0	61 1	269
10	51584 X	47453	-0-	-4131	-0-	1426 1965	1 44071 2	Y	1288	1288 0	43 1	226
11	49650 X	43390	-0-	-6260	-0-	1417 1708	1 40275 2	Y	1279	1328 0	33 1	144
12	49166 X	43475	-0-	-5691	-0-	1407 1901	1 40229 2	Y	1223	944 0	79 1	344
01	49166 X	42302	-0-	-6864	-0-	1345 1890	1 39053 2	Y	1235	1026 0	183 1	370
02	45994 X	39102	-0-	-6892	-0-	1359 1690	1 36359 2	Y	957	1032 0	122 1	173
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7961	PERF. 8250	- 12176				
09	38910 X	33220	-0-	-5690	-0-	1297	1 31101 2	Y	747	653 0	35 1	155
10	39029 X	32139	-0-	-6890	-0-	822 1335	1 29964 2	Y	764	759 0	26 1	134
11	37110 X	30336	-0-	-6774	-0-	840 1196	1 28220 2	Y	836	854 0	22 1	94
12	36673 X	30002	-0-	-6671	-0-	920 1314	1 27820 2	Y	789	610 0	51 1	222
01	35867 X	29441	-0-	-6426	-0-	868 1315	1 27187 2	Y	854	694 0	126 1	256
02	32103 X	27378	-0-	-4725	-0-	939 1179	1 25385 2	Y	740	768 0	94 1	134
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8043	- 11929				
09	28800 X	28800	-0-	-0-	-0-	1124	1 26959 2	Y	652	566 0	31 1	135
10	29636 X	28642	-0-	-994	-0-	717 1192	1 26713 2	Y	670	665 0	23 1	117
11	28680 X	26572	-0-	-2108	-0-	737 1051	1 24764 2	Y	688	710 0	18 1	77
12	29636 X	26687	-0-	-2949	-0-	757 1170	1 24792 2	Y	659	509 0	42 1	185
01	30907 X	25620	-0-	-5287	-0-	725 1147	1 23702 2	Y	701	572 0	104 1	210
02	27840 X	23477	-0-	-4363	-0-	771 1015	1 21835 2	Y	570	604 0	73 1	103
						627	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE GU2 STATE AR		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #:	5H	RRCID ->	273035	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	9582	-	14684				
09	66000	X	52775	-0-	-13225	-0-	2073 923 9	1	49779	2	Y	839	729	0	40	1	174
10	61969	X	49183	-0-	-12786	-0-	2058 905 9	1	46220	2	Y	823	825	0	28	1	144
11	58080	X	47658	-0-	-10422	-0-	1912 726 9	1	45020	2	Y	660	713	0	17	1	74
12	58125	X	48014	-0-	-10111	-0-	2135 689 9	1	45190	2	Y	626	484	0	40	1	176
01	56978	X	46935	-0-	-10043	-0-	2130 779 9	1	44026	2	Y	708	567	0	105	1	212
02	51011	X	45499	-0-	-5512	-0-	1985 754 9	1	42760	2	Y	685	686	0	87	1	124
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #:	6H	RRCID ->	273036	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	9197	-	14260				
09	95460	X	83260	-0-	-12200	-0-	3258 1755 9	1	78247	2	Y	1595	1378	0	75	1	331
10	91915	X	85621	-0-	-6294	-0-	3584 1620 9	1	80417	2	Y	1473	1496	0	50	1	258
11	88530	X	80347	-0-	-8183	-0-	3197 1766 9	1	75384	2	Y	1605	1641	0	42	1	180
12	89001	X	80613	-0-	-8388	-0-	3564 1654 9	1	75395	2	Y	1504	1164	0	97	1	423
01	87296	X	80461	-0-	-6835	-0-	3633 1719 9	1	75109	2	Y	1563	1287	0	231	1	468
02	80475	X	79459	-0-	-1016	-0-	3454 1629 9	1	74376	2	Y	1481	1493	0	189	1	267
GALVAN RANCH		WELL #:	B313H	RRCID ->	273194	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9391	-	15229				
09	75750	X	73587	-0-	-2163	-0-	2911 805 9	1	69871	2	Y	732	639	0	35	1	152
10	78709	X	73390	-0-	-5319	-0-	3100 802 9	1	69488	2	Y	729	728	0	25	1	128
11	76170	X	66868	-0-	-9302	-0-	2689 772 9	1	63407	2	Y	702	733	0	18	1	79
12	78709	X	66783	-0-	-11926	-0-	2982 743 9	1	63058	2	Y	675	521	0	43	1	190
01	76043	X	64116	-0-	-11927	-0-	2925 749 9	1	60442	2	Y	681	566	0	101	1	204
02	71137	X	59945	-0-	-11192	-0-	2631 656 9	1	56658	2	Y	596	616	0	76	1	108
BRISCOE STATE AR		WELL #:	9H	RRCID ->	273195	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8119	-	12773				
09	37080	X	31993	-0-	-5087	-0-	1260 536 9	1	30197	2	Y	487	435	0	23	1	101
10	33263	X	30682	-0-	-2581	-0-	1295 319 9	1	29068	2	Y	290	330	0	10	1	51
11	30930	X	30930	-0-	-0-	-0-	1246 303 9	1	29381	2	Y	275	288	0	7	1	31
12	33046	X	32331	-0-	-715	-0-	1432 611 9	1	30288	2	Y	555	394	0	36	1	156
01	33046	X	30733	-0-	-2313	-0-	1404 290 9	1	29039	2	Y	264	302	0	39	1	79
02	30914	X	28076	-0-	-2838	-0-	1222 512 9	1	26342	2	Y	465	401	0	59	1	84



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 01/26/2014		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492		
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
09	52260 X	18583	-0-	-33677	-0-	727 1 414 9	17442 2	Y	376 369 0	18 1 78
10	38967 X	29997	-0-	-8970	-0-	1248 1 745 9	28004 2	Y	677 613 0	23 1 119
11	37710 X	19329	-0-	-18381	-0-	761 1 618 9	17950 2	Y	562 603 0	15 1 63
12	38967 X	28572	-0-	-10395	-0-	1252 1 829 9	26491 2	Y	754 556 0	49 1 212
01	37944 X	29546	-0-	-8398	-0-	1331 1 693 9	27522 2	Y	630 560 0	93 1 189
02	28072 X	26469	-0-	-1603	-0-	1145 1 713 9	24611 2	Y	648 637 0	83 1 117
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 01/26/2014		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345		
09	28920 X	19582	-0-	-9338	-0-	766 1 372 9	18444 2	Y	338 330 0	16 1 70
10	33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	1399 1 710 9	31288 2	Y	645 580 0	22 1 113
11	34612 X	34612	-0-	-0-	-0-	1378 1 804 9	32430 2	Y	731 743 0	19 1 82
12	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	1504 1 895 9	31808 2	Y	814 615 0	52 1 229
01	35743 X	30264	-0-	-5479	-0-	1365 1 657 9	28242 2	Y	597 559 0	88 1 179
02	33466 X	26693	-0-	-6773	-0-	1159 1 614 9	24920 2	Y	558 565 0	71 1 101
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062		
09	33990 X	26748	-0-	-7242	-0-	1054 1 431 9	25263 2	Y	392 342 0	19 1 81
10	35123 X	27031	-0-	-8092	-0-	1133 1 477 9	25421 2	Y	434 424 0	15 1 76
11	30330 X	20715	-0-	-9615	-0-	826 1 438 9	19451 2	Y	398 419 0	10 1 45
12	31341 X	21226	-0-	-10115	-0-	928 1 650 9	19648 2	Y	591 432 0	38 1 166
01	29109 X	19685	-0-	-9424	-0-	887 1 474 9	18324 2	Y	431 404 0	64 1 129
02	25868 X	18535	-0-	-7333	-0-	804 1 462 9	17269 2	Y	420 419 0	54 1 76
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888		
09	28260 X	22639	-0-	-5621	-0-	888 1 419 9	21332 2	Y	381 334 0	18 1 79
10	27962 X	19009	-0-	-8953	-0-	795 1 387 9	17827 2	Y	352 357 0	12 1 62
11	27060 X	17931	-0-	-9129	-0-	711 1 424 9	16796 2	Y	385 394 0	10 1 43
12	27962 X	17286	-0-	-10676	-0-	762 1 414 9	16110 2	Y	376 289 0	24 1 106
01	27094 X	17290	-0-	-9804	-0-	780 1 416 9	16094 2	Y	378 315 0	56 1 113
02	21895 X	16053	-0-	-5842	-0-	695 1 422 9	14936 2	Y	384 379 0	49 1 69













-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		B240H	RRCID ->	274859	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	9416 - 15808	
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
09		160170 X	136025	-0-	-24145	-0-	5437	1	130401	2	Y	170	152 0	8 1 35
							187	9						
10		158007 X	131707	-0-	-26300	-0-	5615	1	125908	2	Y	167	167 0	6 1 29
							184	9						
11		152910 X	118678	-0-	-34232	-0-	4823	1	113686	2	Y	154	162 0	4 1 17
							169	9						
12		158007 X	116381	-0-	-41626	-0-	5244	1	110984	2	Y	139	108 0	9 1 39
							153	9						
01		143995 X	111159	-0-	-32836	-0-	5124	1	105891	2	Y	131	111 0	20 1 39
							144	9						
02		131486 X	101342	-0-	-30144	-0-	4494	1	96731	2	Y	106	112 0	14 1 19
							117	9						
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:		B242H	RRCID ->	274910	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9319 - 15682	
09		147480 X	124303	-0-	-23177	-0-	4968	1	119234	2	Y	92	84 0	4 1 19
							101	9						
10		146971 X	120687	-0-	-26284	-0-	5145	1	115453	2	Y	81	83 0	3 1 14
							89	9						
11		142230 X	109181	-0-	-33049	-0-	4437	1	104636	2	Y	98	98 0	3 1 11
							108	9						
12		146971 X	109770	-0-	-37201	-0-	4951	1	104735	2	Y	76	61 0	5 1 21
							84	9						
01		134788 X	81239	-0-	-53549	-0-	3744	1	77362	2	Y	121	88 0	18 1 36
							133	9						
02		120147 X	96244	-0-	-23903	-0-	4267	1	91899	2	Y	71	85 0	9 1 13
							78	9						
-----														
GALVAN STATE GU1			WELL #:		8H	RRCID ->	275120	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8523 - 14132	
09		60007 X	60007	-0-	-0-	-0-	2341	1	56159	2	Y	1370	1217 0	65 1 284
							1507	9						
10		56078 X	56078	-0-	-0-	-0-	2341	1	52536	2	Y	1092	1148 0	37 1 191
							1201	9						
11		49038 X	49038	-0-	-0-	-0-	1951	1	46045	2	Y	947	1007 0	25 1 106
							1042	9						
12		47473 X	47473	-0-	-0-	-0-	2094	1	44333	2	Y	951	729 0	61 1 267
							1046	9						
01		69967 X	44724	-0-	-25243	-0-	2016	1	41621	2	Y	988	813 0	146 1 296
							1087	9						
02		58000 X	39702	-0-	-18298	-0-	1723	1	37115	2	Y	785	839 0	100 1 142
							864	9						
-----														
GALVAN STATE GU2			WELL #:		9H	RRCID ->	275250	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8523 - 13122	
09		42570 X	32477	-0-	-10093	-0-	1270	1	30471	2	Y	669	584 0	32 1 139
							736	9						
10		43989 X	30362	-0-	-13627	-0-	1264	1	28371	2	Y	661	662 0	22 1 116
							727	9						
11		42570 X	28448	-0-	-14122	-0-	1122	1	26492	2	Y	758	769 0	20 1 85
							834	9						
12		39339 X	28022	-0-	-11317	-0-	1229	1	26005	2	Y	716	554 0	46 1 201
							788	9						
01		36239 X	17174	-0-	-19065	-0-	772	1	15901	2	Y	455	453 0	67 1 136
							501	9						
02		31407 X	29699	-0-	-1708	-0-	1281	1	27595	2	Y	748	654 0	95 1 135
							823	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09		82290 X	56551	-0-	-25739	-0-	2223	1	53343	2	Y	895	786	0 42 1 186
							985	9						
10		72168 X	55459	-0-	-16709	-0-	2327	1	52180	2	Y	865	870	0 29 1 152
							952	9						
11		69330 X	49481	-0-	-19849	-0-	1973	1	46475	2	Y	939	962	0 24 1 105
							1033	9						
12		66681 X	48783	-0-	-17898	-0-	2157	1	45658	2	Y	880	681	0 57 1 247
							968	9						
01		62527 X	46735	-0-	-15792	-0-	2111	1	43643	2	Y	892	740	0 132 1 267
							981	9						
02		54665 X	39244	-0-	-15421	-0-	1707	1	36763	2	Y	704	754	0 90 1 127
							774	9						
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
09		110820 X	91749	-0-	-19071	-0-	3671	1	88039	2	Y	35	31	0 2 1 7
							39	9						
10		103199 X	90608	-0-	-12591	-0-	3865	1	86704	2	Y	35	35	0 1 1 6
							39	9						
11		99870 X	81583	-0-	-18287	-0-	3318	1	78226	2	Y	35	36	0 1 1 4
							39	9						
12		103199 X	78205	-0-	-24994	-0-	3526	1	74637	2	Y	38	29	0 2 1 11
							42	9						
01		98487 X	77428	-0-	-21059	-0-	3570	1	73815	2	Y	39	32	0 6 1 12
							43	9						
02		88682 X	72622	-0-	-16060	-0-	3224	1	69369	2	Y	26	30	0 3 1 5
							29	9						
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
09		119940 X	92493	-0-	-27447	-0-	3701	1	88758	2	Y	31	27	0 2 1 6
							34	9						
10		106671 X	92589	-0-	-14082	-0-	3949	1	88604	2	Y	33	32	0 1 1 6
							36	9						
11		103230 X	84770	-0-	-18460	-0-	3448	1	81285	2	Y	34	35	0 1 1 4
							37	9						
12		106671 X	81824	-0-	-24847	-0-	3690	1	78100	2	Y	31	24	0 2 1 9
							34	9						
01		99200 X	82786	-0-	-16414	-0-	3820	1	78930	2	Y	33	27	0 5 1 10
							36	9						
02		89407 X	80620	-0-	-8787	-0-	3576	1	77009	2	Y	32	32	0 4 1 6
							35	9						
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
09		123240 X	107242	-0-	-15998	-0-	4288	1	102892	2	Y	56	49	0 3 1 12
							62	9						
10		126914 X	106789	-0-	-20125	-0-	4555	1	102179	2	Y	50	51	0 2 1 9
							55	9						
11		122820 X	105556	-0-	-17264	-0-	4295	1	101229	2	Y	29	34	0 1 1 3
							32	9						
12		126914 X	108412	-0-	-18502	-0-	4890	1	103491	2	Y	28	21	0 2 1 8
							31	9						
01		117459 X	98348	-0-	-19111	-0-	4537	1	93772	2	Y	35	27	0 5 1 11
							39	9						
02		103675 X	91673	-0-	-12002	-0-	4068	1	87573	2	Y	29	31	0 4 1 5
							32	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14820 X	2200	-0-	-12620	-0-	72	1	1785	2	Y	312	551 0	15 1 65
10	17391 X	9599	-0-	-7792	-0-	343	9	7208	2	Y	1881	1553 0	63 1 330
11	16830 X	192	-0-	-16638	-0-	322	1	73	9	Y	66	387 0	2 1 7
12	18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-	2069	9			Y	-0-	7 0	-0-
01	18941 X	17163	-0-	-1778	-0-	119	2	12660	2	Y	3537	1955 0	523 1 1059
*02	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	612	1	12344	2	Y	2818	3009 0	359 1 509
						3891	9						
						574	1						
						3100	9						

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

09	27480 X	11456	-0-	-16024	-0-	377	1	9003	2	Y	1887	1470 0	89 1 392
10	25172 X	10388	-0-	-14784	-0-	2076	9	8051	2	Y	1798	1814 0	61 1 315
11	21150 X	10422	-0-	-10728	-0-	359	1	7708	2	Y	2171	2186 0	56 1 244
12	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-	1978	9			Y	-0-	244 0	-0-
01	DLQ G-10	11391	-0-	11391	11391	326	1	8842	2	Y	1930	1067 0	285 1 578
02	DLQ G-10	2661	-0-	2661	14052	2388	9	1928	2	Y	586	983 0	75 1 106
						88	1						
						645	9						

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

09	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	597	1	14303	2	Y	2542	2177 0	120 1 528
10	17360 X	13237	-0-	-4123	-0-	2796	9	10747	2	Y	1828	1973 0	62 1 321
11	16800 X	12288	-0-	-4512	-0-	479	1	9521	2	Y	2148	2172 0	56 1 241
12	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-	2011	9			Y	-0-	241 0	-0-
01	DLQ G-10	14445	-0-	14445	14445	404	1	11407	2	Y	2259	1249 0	334 1 676
02	DLQ G-10	16428	-0-	16428	30873	2363	9	12492	2	Y	3051	2787 0	389 1 551
						2485	9						
						580	1						
						3356	9						

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

09	34050 X	16890	-0-	-17160	-0-	642	1	15406	2	Y	765	668 0	36 1 159
10	29760 X	14236	-0-	-15524	-0-	842	9	12917	2	Y	677	694 0	23 1 119
11	24420 X	12865	-0-	-11555	-0-	574	1	11601	2	Y	699	721 0	18 1 79
12	22134 X	15587	-0-	-6547	-0-	745	9			Y			
01	DLQ G-10	13632	-0-	13632	13632	495	1	13865	2	Y	971	714 0	63 1 273
02	DLQ G-10	25596	-0-	25596	39228	769	9	23696	2	Y	727	655 0	93 1 131
						654	1						
						1068	9						
						604	1						
						558	9						
						1100	1						
						800	9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	39360 X	25285	-0-	-14075	-0-	959 1	23000 2	Y	1205	1050 0	57 1	250
						1326 9						
10	36642 X	25447	-0-	-11195	-0-	1028 1	23073 2	Y	1224	1218 0	41 1	215
						1346 9						
11	32760 X	24948	-0-	-7812	-0-	961 1	22616 2	Y	1246	1289 0	32 1	140
						1371 9						
12	33821 X	17541	-0-	-16280	-0-	749 1	15857 2	Y	850	696 0	55 1	239
						935 9						
01	29078 X	13334	-0-	-15744	-0-	586 1	12066 2	Y	620	581 0	92 1	186
						682 9						
02	24447 X	19968	-0-	-4479	-0-	841 1	18098 2	Y	935	833 0	119 1	169
						1029 9						
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297				
09	25530 X	16233	-0-	-9297	-0-	568 1	13602 2	Y	1875	1618 0	89 1	389
						2063 9						
10	23374 X	15805	-0-	-7569	-0-	590 1	13193 2	Y	1838	1843 0	62 1	322
						2022 9						
11	20940 X	13596	-0-	-7344	-0-	483 1	11419 2	Y	1540	1649 0	40 1	173
						1694 9						
12	19902 X	14531	-0-	-5371	-0-	593 1	12551 2	Y	1261	999 0	81 1	354
						1387 9						
01	16802 X	11222	-0-	-5580	-0-	472 1	9707 2	Y	948	878 0	140 1	284
						1043 9						
02	15689 X	14912	-0-	-777	-0-	580 1	12528 2	Y	1640	1419 0	209 1	296
						1804 9						
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422				
09	28740 X	14270	-0-	-14470	-0-	516 1	12339 2	Y	1286	1111 0	61 1	267
						1415 9						
10	25978 X	14790	-0-	-11188	-0-	565 1	12675 2	Y	1409	1381 0	48 1	247
						1550 9						
11	22980 X	15135	-0-	-7845	-0-	554 1	13064 2	Y	1379	1435 0	36 1	155
						1517 9						
12	19871 X	15614	-0-	-4257	-0-	639 1	13503 2	Y	1338	1031 0	86 1	376
						1472 9						
01	DLQ G-10	13535	-0-	13535	13535	576 1	11941 2	Y	925	887 0	137 1	277
						1018 9						
02	DLQ G-10	16687	-0-	16687	30222	676 1	14581 2	Y	1300	1176 0	166 1	235
						1430 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600				
09	113010 X	83133	-0-	-29877	-0-	3286 1	78816 2	Y	937	833 0	44 1	195
						1031 9						
10	113646 X	80103	-0-	-33543	-0-	3374 1	75719 2	Y	918	921 0	31 1	161
						1010 9						
11	99090 X	72740	-0-	-26350	-0-	2925 1	68969 2	Y	769	824 0	20 1	86
						846 9						
12	102393 X	71743	-0-	-30650	-0-	3196 1	67630 2	Y	834	632 0	54 1	234
						917 9						
01	92535 X	65389	-0-	-27146	-0-	2979 1	61537 2	Y	794	673 0	117 1	238
						873 9						
02	80359 X	66895	-0-	-13464	-0-	2935 1	63164 2	Y	724	739 0	92 1	131
						796 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9808 - 17078			
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		
09	100080 X	63167	-0-	-36913	-0-	2494	1 59851 2	Y	747	649 0	35 1	155	
10	90892 X	59866	-0-	-31026	-0-	822	9 2523 1	Y	685	697 0	23 1	120	
11	77520 X	53050	-0-	-24470	-0-	754	9 2130 1	Y	634	667 0	16 1	71	
12	80104 X	50621	-0-	-29483	-0-	697	9 2257 1	Y	561	438 0	36 1	158	
01	69471 X	46955	-0-	-22516	-0-	617	9 2138 1	Y	559	467 0	83 1	167	
02	61074 X	41245	-0-	-19829	-0-	518	9 1810 1	Y	471	493 0	60 1	85	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 9803 - 17450			
09	120150 X	64831	-0-	-55319	-0-	2554	1 61303 2	Y	885	771 0	42 1	184	
10	113615 X	73138	-0-	-40477	-0-	974	9 3081 1	Y	853	858 0	29 1	150	
11	93180 X	65149	-0-	-28031	-0-	938	9 2609 1	Y	931	952 0	24 1	105	
12	96193 X	62581	-0-	-33612	-0-	1024	9 2778 1	Y	956	730 0	62 1	269	
01	84847 X	58446	-0-	-26401	-0-	1052	9 2649 1	Y	952	795 0	141 1	285	
02	68411 X	51455	-0-	-16956	-0-	1047	9 2255 1	Y	597	698 0	76 1	108	
-----													
GALVAN RANCH LP GU3 STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8795 - 13674			
09	90660 X	64446	-0-	-26214	-0-	2520	1 60460 2	Y	1333	1170 0	63 1	277	
10	68200 X	63219	-0-	-4981	-0-	1466	9 2642 1	Y	1193	1221 0	40 1	209	
11	66000 X	56360	-0-	-9640	-0-	1312	9 2245 1	Y	1097	1155 0	28 1	123	
12	66588 X	55407	-0-	-11181	-0-	1207	9 2450 1	Y	1015	788 0	65 1	285	
01	66588 X	53056	-0-	-13532	-0-	1117	9 2397 1	Y	993	834 0	147 1	297	
02	62292 X	47842	-0-	-14450	-0-	1092	9 2086 1	Y	774	832 0	99 1	140	
-----													
GALVAN STATE GU3		WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8416 - 15540			
09	122910 X	78976	-0-	-43934	-0-	3076	1 73822 2	Y	1889	1669 0	89 1	392	
10	95728 X	77389	-0-	-18339	-0-	2078	9 3223 1	Y	1724	1756 0	58 1	302	
11	92640 X	71163	-0-	-21477	-0-	1896	9 2821 1	Y	1675	1746 0	43 1	188	
12	90427 X	68838	-0-	-21589	-0-	1843	9 3033 1	Y	1512	1178 0	97 1	425	
01	85157 X	65232	-0-	-19925	-0-	1663	9 2935 1	Y	1467	1236 0	217 1	439	
02	76357 X	57413	-0-	-18944	-0-	1614	9 2491 1	Y	1169	1248 0	149 1	211	
-----													
1286 9													

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		24510 X	13461	-0-	-11049	-0-	459 1	10983 2		Y	1835	1541 0	87 1	381
							2019 9							
10		19716 X	12750	-0-	-6966	-0-	468 1	10425 2		Y	1688	1716 0	57 1	296
							1857 9							
11		13830 X	12376	-0-	-1454	-0-	432 1	10159 2		Y	1623	1695 0	42 1	182
							1785 9							
12		13919 X	11046	-0-	-2873	-0-	436 1	9250 2		Y	1236	991 0	80 1	347
							1360 9							
01		13919 X	12605	-0-	-1314	-0-	506 1	10450 2		Y	1499	1176 0	221 1	449
							1649 9							
*02		14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	559 1	12059 2		Y	1639	1583 0	209 1	296
							1803 9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
09		161010 X	140787	-0-	-20223	-0-	5621 1	134879 2		Y	261	230 0	12 1	54
							287 9							
10		163370 X	138585	-0-	-24785	-0-	5901 1	132397 2		Y	261	260 0	9 1	46
							287 9							
11		158100 X	124356	-0-	-33744	-0-	5048 1	119043 2		Y	241	254 0	6 1	27
							265 9							
12		163339 X	121064	-0-	-42275	-0-	5450 1	115366 2		Y	225	175 0	14 1	63
							248 9							
01		155465 X	117931	-0-	-37534	-0-	5433 1	112269 2		Y	208	178 0	31 1	62
							229 9							
02		136097 X	107071	-0-	-29026	-0-	4744 1	102137 2		Y	173	182 0	22 1	31
							190 9							
-----														
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
09		162750 X	112751	-0-	-49999	-0-	4494 1	107859 2		Y	362	316 0	17 1	75
							398 9							
10		154194 X	110454	-0-	-43740	-0-	4697 1	105374 2		Y	348	350 0	12 1	61
							383 9							
11		138480 X	99904	-0-	-38576	-0-	4051 1	95491 2		Y	329	344 0	9 1	37
							362 9							
12		133238 X	97863	-0-	-35375	-0-	4400 1	93121 2		Y	311	241 0	20 1	87
							342 9							
01		123845 X	67238	-0-	-56607	-0-	3091 1	63903 2		Y	222	210 0	33 1	66
							244 9							
02		108982 X	59243	-0-	-49739	-0-	2610 1	56208 2		Y	386	333 0	49 1	70
							425 9							
-----														
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
09		126810 X	75581	-0-	-51229	-0-	2976 1	71393 2		Y	1102	978 0	52 1	229
							1212 9							
10		89776 X	71862	-0-	-17914	-0-	3023 1	67803 2		Y	942	974 0	32 1	165
							1036 9							
11		72450 X	64421	-0-	-8029	-0-	2581 1	60870 2		Y	882	925 0	23 1	99
							970 9							
12		78833 X	63759	-0-	-15074	-0-	2839 1	60040 2		Y	800	622 0	52 1	225
							880 9							
01		78833 X	60430	-0-	-18403	-0-	2750 1	56852 2		Y	753	641 0	111 1	226
							828 9							
02		73051 X	53483	-0-	-19568	-0-	2342 1	50424 2		Y	652	677 0	83 1	118
							717 9							





















BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9191		- 14958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	T. A.	147648	-0-	147648	2494075	5904	1	141649	2	Y	86	78	0	4	1	18
10	2636713 X	142638	-0-	-2494075	-0-	6083	1	136463	2	Y	84	84	0	3	1	15
11	167700 X	128452	-0-	-39248	-0-	5223	1	123133	2	Y	87	90	0	2	1	10
12	173290 X	120651	-0-	-52639	-0-	5440	1	115116	2	Y	86	67	0	5	1	24
01	159030 X	119750	-0-	-39280	-0-	5525	1	114162	2	Y	57	56	0	8	1	17
02	142738 X	106824	-0-	-35914	-0-	4740	1	102029	2	Y	50	52	0	6	1	9
-----																
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7735		- 14460				
09	81360 X	22121	-0-	-59239	-0-	810	1	19441	2	Y	1700	1466	0	80	1	353
10	84072 X	22500	-0-	-61572	-0-	1870	1	19660	2	Y	1785	1765	0	60	1	313
11	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	876	1	17235	2	Y	1381	1503	0	36	1	155
12	27125 X	14030	-0-	-13095	-0-	1964	1	12354	2	Y	993	805	0	64	1	279
01	24397 X	11702	-0-	-12695	-0-	731	1	10029	2	Y	1077	874	0	159	1	323
02	21373 X	14768	-0-	-6605	-0-	1519	1	12885	2	Y	1169	1132	0	149	1	211
-----																
BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8381		- 17983				
09	0 W	106375	-0-	106375	1244602	4166	1	99931	2	Y	2071	1837	0	98	1	430
10	0 W	98324	-0-	98324	1342926	2278	1	92096	2	Y	1929	1956	0	65	1	338
11	0 W	85304	-0-	85304	1428230	4106	1	80042	2	Y	1697	1801	0	44	1	190
12	0 W	77101	-0-	77101	1505331	2122	1	72149	2	Y	1403	1109	0	90	1	394
01	0 W	69462	-0-	69462	1574793	3395	1	64873	2	Y	1319	1123	0	195	1	395
02	0 W	60470	-0-	60470	1635263	1867	1	56639	2	Y	1092	1151	0	139	1	197
-----																
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 8152		- 14418				
09	0 W	87590	-0-	87590	957731	3422	1	82104	2	Y	1876	1671	0	89	1	389
10	0 W	81365	-0-	81365	1039096	2064	1	76053	2	Y	1747	1771	0	59	1	306
11	0 W	72649	-0-	72649	1111745	3390	1	67924	2	Y	1676	1751	0	43	1	188
12	0 W	69841	-0-	69841	1181586	1922	1	65258	2	Y	1364	1081	0	88	1	383
01	0 W	53480	-0-	53480	1235066	2881	1	49849	2	Y	1107	995	0	164	1	331
02	0 W	48251	-0-	48251	1283317	1844	1	45030	2	Y	1026	1041	0	131	1	185
-----																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 8055		- 14205	
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		
09	0 W	57407	-0-	57407	917484	2252 1 1131 9	54024 2	Y	1028	914 0	49 1	213	
10	0 W	52347	-0-	52347	969831	2187 1 1081 9	49079 2	Y	983	991 0	33 1	172	
11	0 W	43968	-0-	43968	1013799	1749 1 1002 9	41217 2	Y	911	957 0	24 1	102	
12	0 W	39911	-0-	39911	1053710	1768 1 717 9	37426 2	Y	652	529 0	42 1	183	
01	0 W	24029	-0-	24029	1077739	1091 1 455 9	22483 2	Y	414	412 0	61 1	124	
02	0 W	32383	-0-	32383	1110122	1396 1 897 9	30090 2	Y	815	688 0	104 1	147	

BRISCOE J (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8152		- 14649	
09	0 W	83485	-0-	83485	966177	3288 1 1337 9	78860 2	Y	1215	1077 0	57 1	252	
10	0 W	77684	-0-	77684	1043861	3259 1 1282 9	73143 2	Y	1165	1174 0	39 1	204	
11	0 W	68479	-0-	68479	1112340	2737 1 1213 9	64529 2	Y	1103	1154 0	29 1	124	
12	0 W	65995	-0-	65995	1178335	2935 1 978 9	62082 2	Y	889	706 0	57 1	250	
01	0 W	36683	-0-	36683	1215018	1667 1 499 9	34517 2	Y	454	501 0	67 1	136	
02	0 W	34266	-0-	34266	1249284	1486 1 828 9	31952 2	Y	753	657 0	96 1	136	

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
03	SHUT IN	225115	-0-	225115	411774	9682 1 1783 9	213650 2	Y	1621	1238 0	339 1	182			
04	SHUT IN	179766	-0-	179766	591540	7263 1 1661 9	170842 2	Y	1510	1310 0	206 1	176			
05	SHUT IN	216679	-0-	216679	808219	9462 1 1819 9	205398 2	Y	1654	1524 0	128 1	178			
06	SHUT IN	178555	-0-	178555	986774	7954 1 1352 9	169249 2	Y	1229	1195 0	41 1	171			
07	SHUT IN	220941	-0-	220941	1207715	9094 1 1494 9	210353 2	Y	1358	1360 0	35 1	134			
08	SHUT IN	211971	-0-	211971	1419686	8855 1 1381 9	201735 2	Y	1255	1185 0	67 1	137			
09	SHUT IN	194197	-0-	194197	1613883	7722 1 1224 9	185251 2	Y	1113	966 0	53 1	231			
10	SHUT IN	189933	-0-	189933	1803816	8051 1 1269 9	180613 2	Y	1154	1144 0	39 1	202			
11	SHUT IN	175102	-0-	175102	1978918	7078 1 1249 9	166775 2	Y	1135	1181 0	29 1	127			
12	SHUT IN	167749	-0-	167749	2146667	7514 1 1194 9	159041 2	Y	1085	837 0	70 1	305			
01	SHUT IN	167348	-0-	167348	2314015	7672 1 1145 9	158531 2	Y	1041	880 0	154 1	312			
02	SHUT IN	157190	-0-	157190	2471205	6931 1 1054 9	149205 2	Y	958	975 0	122 1	173			

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
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-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID ->	279643	COMPL. DATE	N/A	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
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID ->	279644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID ->	279645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID ->	279646	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID ->	279647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID ->	279648	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID ->	279649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH		WELL #:		A456H	RRCID ->	279650	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A460H	RRCID ->	279651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID ->	279652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH LP		GU5	STATE	WELL #:		20H	RRCID ->	279653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC		797110		WELL #:		D 1H	RRCID ->	263582	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9746 - 14466
09	15300 X	2221	-0-	-13079	-0-	42 1	2125 3	Y	49	49 0				-0-
10	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-	54 9		Y	-0-					-0-
11	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			Y	-0-					-0-
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			Y	-0-					-0-
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y	-0-					-0-
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-			Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 4H	RRCID ->	263876	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8780 - 13754
09	T. A.	1870	-0-	1870	3733	34 1	1691 3	Y	132	131 0		3
10	8268 X	4535	-0-	-3733	-0-	145 9	4078 3	Y	346	341 0	2 8	6
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	76 1	962 3	Y	83	86 0		3
12	1922 X	702	-0-	-1220	-0-	381 9	630 3	Y	55	54 0		4
01	4557 X	1254	-0-	-3303	-0-	17 1	1117 3	Y	108	107 0	1 8	4
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-	91 9		Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 8347			PERF. 8922 - 13500		
09		T. A.	4360	-0-	4360	15299	81 1	4139 3	Y	127	127 0			3
10		21343 X	6044	-0-	-15299	-0-	140 9 105 1	5660 3	Y	254	252 0	1 8		4
11		5520 X	1400	-0-	-4120	-0-	279 9 18 1	1046 3	Y	305	306 0			3
12		5704 X	882	-0-	-4822	-0-	336 9 11 1	659 3	Y	193	190 0	2 8		4
01		6045 X	802	-0-	-5243	-0-	212 9 10 1	628 3	Y	149	148 0	1 8		4
02		5655 X	NO RPT	-0-	-5655	-0-	164 9		Y	NO RPT				4
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 8526			PERF. 8904 - 13828		
09		13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	252 1 4 4	12752 3	Y	511	504 0	1 8		6
10		8928 X	5793	-0-	-3135	-0-	101 1 246 9	5446 3	Y	224	226 0	1 8		3
11		6540 X	786	-0-	-5754	-0-	13 1 35 9	738 3	Y	32	35 0			-0-
12		14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-			Y	-0-				-0-
01		14012 X	3045	-0-	-10967	-0-	47 1 175 9	2823 3	Y	159	157 0	1 8		1
02		13108 X	NO RPT	-0-	-13108	-0-			Y	NO RPT				1
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 8515			PERF. 8978 - 13903		
09		13290 X	646	-0-	-12644	-0-	12 1 26 9	608 3	Y	24	24 0			2
10		13733 X	5313	-0-	-8420	-0-	92 1 235 9	4986 3	Y	214	204 0	8 8		4
11		9030 X	1080	-0-	-7950	-0-	18 1 46 9	1016 3	Y	42	44 0			2
12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	54 1 160 9	3336 3	Y	145	143 0	1 8		3
01		5332 X	4179	-0-	-1153	-0-	64 1 244 9	3871 3	Y	222	221 0	1 8		3
02		4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-			Y	NO RPT				3
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8528			PERF. 8964 - 13885		
09		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	235 1 4 4	11929 3	Y	372	371 0	1 8		5
10		11594 X	428	-0-	-11166	-0-	8 1 14 9	406 3	Y	13	16 0			2
11		11040 X	23	-0-	-11017	-0-	22 3	1 9	Y	1	3 0			-0-
12		12989 X	7	-0-	-12982	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH		8904 PERF.10285 - 16076			
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		
09	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	602 1 6 4	30458 3 824 9	Y	749	736 0	8 8	8	
10	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	620 1 8 4	33433 3 834 9	Y	758	754 0	3 8	9	
11	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	486 1 6 4	27895 3 659 9	Y	599	604 0		4	
12	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	371 1 2 4	22781 3 549 9	Y	499	492 0	4 8	7	
01	34968 X	23356	-0-	-11612	-0-	366 1 2 4	22186 3 802 9	Y	729	724 0	4 8	8	
02	32712 X	NO RPT	-0-	-32712	-0-			Y	NO RPT			8	
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH		8928 PERF. 9575 - 14453			
09	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	219 1 2 4	11133 3 1522 9	Y	1384	1378 0	3 8	8	
10	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	249 1 4 4	13448 3 1246 9	Y	1133	1129 0	5 8	7	
11	8610 X	6918	-0-	-1692	-0-	111 1 413 9	6394 3 9	Y	375	382 0		-0-	
12	12307 X	6898	-0-	-5409	-0-	104 1 427 9	6367 3 9	Y	388	383 0	3 8	2	
01	14973 X	7025	-0-	-7948	-0-	107 1 413 9	6505 3 9	Y	375	374 0	2 8	1	
02	14007 X	NO RPT	-0-	-14007	-0-			Y	NO RPT			1	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH		9083 PERF. 9723 - 14675			
09	12600 X	11165	-0-	-1435	-0-	212 1 2 4	10761 3 190 9	Y	173	173 0		3	
10	13020 X	10119	-0-	-2901	-0-	181 1 4 4	9804 3 130 9	Y	118	117 0	1 8	3	
11	11550 X	8795	-0-	-2755	-0-	149 1 2 4	8538 3 106 9	Y	96	97 0		2	
12	11935 X	1226	-0-	-10709	-0-	19 1 13 9	1194 3 9	Y	12	12 0		2	
01	11935 X	1850	-0-	-10085	-0-	29 1 42 9	1779 3 9	Y	38	37 0		3	
02	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			Y	NO RPT			3	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH		8590 PERF. 9084 - 13832			
09	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	317 1 4 4	16049 3 1478 9	Y	1344	1342 0	3 8	14	
10	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	324 1 4 4	17483 3 952 9	Y	865	864 0	4 8	11	
11	16320 X	4864	-0-	-11456	-0-	79 1 259 9	4526 3 9	Y	235	242 0		4	
12	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	
01	18817 X	3276	-0-	-15541	-0-	49 1 294 9	2933 3 9	Y	267	264 0	1 8	2	
02	17603 X	NO RPT	-0-	-17603	-0-			Y	NO RPT			2	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8990 - 13542			
09	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-			Y	-0-			-0-	
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-			-0-	
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-			-0-	
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-					-0-
10	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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. 9726 - 14675

09	16890 X	1209	-0-	-15681	-0-	23	1	1169	3	Y	15	15	0			11
						17	9									
10	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	-0-					-0-
12	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	533	-0-	533	666	8	1	500	3	Y	23	22	0			1
						25	9									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	666					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

09	7140 X	332	-0-	-6808	-0-	6	1	317	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
10	5518 X	1420	-0-	-4098	-0-	26	1	1357	3	Y	34	34	0	1	8	-0-
						37	9									
11	1830 X	101	-0-	-1729	-0-	2	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	806 X	422	-0-	-384	-0-	7	1	406	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
01	1426 X	634	-0-	-792	-0-	9	1	552	3	Y	66	65	0			1
						73	9									
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
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
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF.10288	- 14523					
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
10		5350 X	5350	-0-	-0-	93	1	4990	3	Y	243	239 0	1 8
11		2146 X	2146	-0-	-0-	267	9			Y	99	101 0	1
12		2927 X	2927	-0-	-0-	35	1	2002	3	Y	144	141 0	1 8
01		5363 X	3097	-0-	-2266	109	9	2725	3	Y	151	149 0	1 8
02		5017 X	NO RPT	-0-	-5017	44	1	2884	3	Y	166	9	4
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 9696	PERF.10015	- 14694					
09		6032 X	6032	-0-	-0-	111	1	5647	3	Y	249	249 0	1
10		4731 X	4731	-0-	-0-	274	9	4593	3	Y	48	49 0	-0-
11		5340 X	663	-0-	-4677	85	1	652	3	Y	-0-		-0-
12		5549 X	682	-0-	-4867	53	9	671	3	Y	-0-		-0-
01		6231 X	2233	-0-	-3998	11	1	2104	3	Y	85	84 0	1
02		5829 X	NO RPT	-0-	-5829	35	1			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 8569	PERF. 9044	- 13394					
09		12414 X	12414	-0-	-0-	228	1	11518	3	Y	604	603 0	1 8
10		16277 X	16277	-0-	-0-	4	4	664	9	Y	2205	2176 0	10 8
11		12510 X	5171	-0-	-7339	252	1	13595	3	Y	4	4	19
12		12927 X	11584	-0-	-1343	4	4	2426	9	Y	825	844 0	-0-
01		16306 X	11704	-0-	-4602	73	1	4190	3	Y	1903	1869 0	16 8
02		15254 X	NO RPT	-0-	-15254	908	9	9337	3	Y	2	4	2093
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH 9377	PERF.10354	- 14924					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		T. A.	3984	-0-	3984	3984	94	1	3886	3	Y	-0-	-0-
*11		T. A.	3350	-0-	3350	7334	78	1	3218	3	Y	46	45 0
*12		T. A.	2443	-0-	2443	9777	3	4	51	9	Y	32	32 0
*01		12803 X	1417	-0-	-11386	-0-	54	1	2350	3	Y	6	6 0
02		11977 X	NO RPT	-0-	-11977	-0-	4	4	35	9	Y	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 9067	- 13570					
09		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-			Y	-0-			-0-
10		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH	9049	PERF. 9628	- 14683					
M O	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
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				Y	-0-				-0-
10	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	217	1	11667	3	Y	354	348	0	2 8 4
						4	4	389	9					
11	6090 X	1126	-0-	-4964	-0-	18	1	1071	3	Y	34	38	0	-0-
						37	9							
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	57	1	3497	3	Y	112	110	0	1 8 1
						123	9							
01	12307 X	4402	-0-	-7905	-0-	64	1	3890	3	Y	407	403	0	2 8 3
						448	9							
02	11513 X	NO RPT	-0-	-11513	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 9455	- 14922					
09	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-				Y	-0-				-0-
10	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	382	1	20620	3	Y	449	442	0	2 8 5
						6	4	494	9					
11	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	313	1	17995	3	Y	408	411	0	2
						4	4	449	9					
12	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	261	1	16075	3	Y	373	368	0	3 8 4
						2	4	410	9					
01	20491 X	15431	-0-	-5060	-0-	245	1	14797	3	Y	352	351	0	2 8 3
						2	4	387	9					
02	19169 X	NO RPT	-0-	-19169	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 8487	- 13782					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761	COMPL. DATE 09/07/2011	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 9434	- 14614					
09	8010 X	7389	-0-	-621	-0-	136	1	6908	3	Y	314	313	0	1 8 5
						345	9							
10	8277 X	7201	-0-	-1076	-0-	125	1	6761	3	Y	286	285	0	1 8 5
						315	9							
11	8010 X	5854	-0-	-2156	-0-	96	1	5528	3	Y	209	210	0	4
						230	9							
12	7626 X	5485	-0-	-2141	-0-	84	1	5182	3	Y	199	194	0	2 8 7
						219	9							
01	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	100	1	6036	3	Y	271	270	0	1 8 7
						298	9							
02	7134 X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799	COMPL. DATE 10/14/2011	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 8892	- 13369					
09	16260 X	11752	-0-	-4508	-0-	208	1	10516	3	Y	933	932	0	2 8 7
						2	4	1026	9					
10	16802 X	11187	-0-	-5615	-0-	193	1	10429	3	Y	510	512	0	2 8 3
						4	4	561	9					
11	16260 X	11462	-0-	-4798	-0-	186	1	10632	3	Y	582	584	0	1
						4	4	640	9					
12	15655 X	11079	-0-	-4576	-0-	167	1	10275	3	Y	577	567	0	5 8 6
						2	4	635	9					
01	13485 X	10021	-0-	-3464	-0-	156	1	9428	3	Y	395	396	0	2 8 3
						2	4	435	9					
02	11368 X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH		9065 PERF. 9680		- 14247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14700 X	-0-	-0-	-14700				Y	-0-			-0-
10		15190 X	-0-	-0-	-15190				Y	-0-			-0-
11		2220 X	-0-	-0-	-2220				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	1457	-0-	1457	23	1	1425 3	Y	8	7 0		1
						9	9						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1457			Y	NO RPT			1
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH		9605 PERF. 9905		- 14931	
09		7290 X	-0-	-0-	-7290				Y	-0-			-0-
10		17714 X	17714	-0-	-0-	322	1	17388 3	Y	-0-			-0-
						4	4						
11		4808 X	4808	-0-	-0-	82	1	4726 3	Y	-0-			-0-
12		4467 X	4467	-0-	-0-	72	1	4395 3	Y	-0-			-0-
01		17763 X	5556	-0-	-12207	86	1	5165 3	Y	277	274 0	1 8	2
						305	9						
02		16617 X	NO RPT	-0-	-16617				Y	NO RPT			2
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8890		- 13890	
09		10342 X	10342	-0-	-0-	183	1	9302 3	Y	777	774 0	2 8	7
						2	4	855 9					
10		16129 X	16129	-0-	-0-	266	1	14333 3	Y	1387	1373 0	6 8	15
						4	4	1526 9					
11		10020 X	1232	-0-	-8788	19	1	1091 3	Y	111	125 0		1
						122	9						
12		10695 X	2804	-0-	-7891	41	1	2484 3	Y	254	249 0	2 8	4
						279	9						
01		16151 X	3359	-0-	-12792	48	1	2903 3	Y	371	368 0	2 8	5
						408	9						
02		15109 X	NO RPT	-0-	-15109				Y	NO RPT			5
-----													
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH		9475 PERF.10882		- 15049	
09		4560 X	4560	-0-	-0-	86	1	4347 3	Y	115	116 0		4
						127	9						
10		11623 X	11623	-0-	-0-	205	1	11076 3	Y	307	305 0	1 8	5
						4	4	338 9					
11		7230 X	3056	-0-	-4174	51	1	2914 3	Y	83	87 0		1
						91	9						
12		7471 X	2615	-0-	-4856	41	1	2491 3	Y	75	73 0	1 8	2
						83	9						
01		11656 X	1534	-0-	-10122	21	1	1283 3	Y	209	207 0	1 8	3
						230	9						
02		10904 X	NO RPT	-0-	-10904				Y	NO RPT			3
-----													
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH		9454 PERF.11318		- 15438	
09		5880 X	4222	-0-	-1658	81	1	4141 3	Y	-0-			-0-
10		6076 X	1755	-0-	-4321	32	1	1723 3	Y	-0-			-0-
11		5880 X	889	-0-	-4991	15	1	874 3	Y	-0-			-0-
12		4495 X	553	-0-	-3942	9	1	544 3	Y	-0-			-0-
01		4371 X	1756	-0-	-2615	28	1	1699 3	Y	26	26 0		-0-
						29	9						
02		4089 X	NO RPT	-0-	-4089				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	216 1	10921 3	Y	256	257 0	5
						2 4	282 9				
10	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	216 1	11653 3	Y	285	283 0	6
						4 4	314 9			1 8	
11	11670 X	6588	-0-	-5082	-0-	110 1	6298 3	Y	164	166 0	4
						180 9					
12	12059 X	4123	-0-	-7936	-0-	65 1	3945 3	Y	103	102 0	4
						113 9				1 8	
01	12214 X	2546	-0-	-9668	-0-	41 1	2476 3	Y	26	26 0	4
						29 9					
02	11426 X	NO RPT	-0-	-11426	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984		
09	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	185 1	9400 3	Y	182	181 0	5
						2 4	200 9				
10	8277 X	7570	-0-	-707	-0-	135 1	7270 3	Y	148	148 0	4
						2 4	163 9			1 8	
11	8010 X	2652	-0-	-5358	-0-	44 1	2547 3	Y	55	58 0	1
						61 9					
12	10106 X	2015	-0-	-8091	-0-	32 1	1938 3	Y	41	40 0	2
						45 9					
01	10106 X	2544	-0-	-7562	-0-	39 1	2408 3	Y	88	88 0	2
						97 9					
02	9454 X	NO RPT	-0-	-9454	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490		
09	26850 X	15714	-0-	-11136	-0-	298 1	15125 3	Y	261	260 0	2
						4 4	287 9			1 8	
10	27745 X	14529	-0-	-13216	-0-	259 1	13992 3	Y	249	249 0	1
						4 4	274 9			1 8	
11	26850 X	9482	-0-	-17368	-0-	159 1	9129 3	Y	173	173 0	1
						4 4	190 9				
12	20491 X	7468	-0-	-13023	-0-	117 1	7197 3	Y	140	138 0	2
						154 9				1 8	
01	16833 X	7593	-0-	-9240	-0-	121 1	7292 3	Y	164	164 0	1
						180 9				1 8	
02	15196 X	NO RPT	-0-	-15196	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334		
09	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	190 1	9623 3	Y	699	702 0	8
						2 4	769 9			1 8	
10	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	211 1	11381 3	Y	869	861 0	12
						4 4	956 9			4 8	
11	5700 X	1464	-0-	-4236	-0-	23 1	1324 3	Y	106	116 0	2
						117 9					
12	5890 X	1196	-0-	-4694	-0-	17 1	1079 3	Y	91	89 0	3
						100 9				1 8	
01	14167 X	22	-0-	-14145	-0-	20 3	2 9	Y	2	3 0	2
02	11774 X	NO RPT	-0-	-11774	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 9074 - 13935						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10830 X	8651	-0-	-2179	-0-	156	1	7889	3	Y	551	550	0	1	8	6
10	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	606	9									
11	10830 X	2308	-0-	-8522	-0-	233	1	12596	3	Y	329	329	0	1	8	5
12	10416 X	9358	-0-	-1058	-0-	4	4	362	9							
01	13237 X	4992	-0-	-8245	-0-	38	1	2147	3	Y	112	114	0			3
02	12383 X	NO RPT	-0-	-12383	-0-	123	9									
						141	1	8686	3	Y	481	472	0	4	8	8
						2	4	529	9							
						76	1	4569	3	Y	315	316	0	2	8	5
						347	9									
										Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876						
09	3390 X	1038	-0-	-2352	-0-	19	1	960	3	Y	54	54	0			-0-
10	7874 X	7858	-0-	-16	-0-	59	9									
11	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	127	1	6874	3	Y	779	768	0	3	8	8
12	7874 X	438	-0-	-7436	-0-	857	9									
01	7874 X	801	-0-	-7073	-0-	6	1	382	3	Y	-0-	8	0			-0-
02	7366 X	NO RPT	-0-	-7366	-0-	50	9				45	43	0			2
						12	1	691	3	Y	89	88	0			3
						98	9									
										Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464						
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	156	1	7895	3	Y	277	278	0	1	8	4
10	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	305	9									
11	7560 X	1332	-0-	-6228	-0-	177	1	9528	3	Y	-0-	4	0			-0-
12	8649 X	2307	-0-	-6342	-0-	4	4									
01	9734 X	3583	-0-	-6151	-0-	23	1	1309	3	Y	-0-					-0-
02	9106 X	NO RPT	-0-	-9106	-0-	37	1	2270	3	Y	-0-					-0-
						57	1	3453	3	Y	66	65	0			1
						73	9									
										Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9678 - 15928						
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	180	1	9082	3	Y	306	299	0	5	8	8
10	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	2	4	337	9							
11	9210 X	5392	-0-	-3818	-0-	312	1	16866	3	Y	334	332	0	1	8	9
12	9920 X	2755	-0-	-7165	-0-	4	4	367	9							
01	17577 X	3604	-0-	-13973	-0-	91	1	5185	3	Y	105	108	0			6
02	16443 X	NO RPT	-0-	-16443	-0-	116	9									
						43	1	2651	3	Y	55	56	0			5
						61	9									
						58	1	3481	3	Y	59	58	0			6
						65	9									
										Y	NO RPT					6

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	39049 X	39049	-0-	-0-	-0-	740	1 37488	3 815	3 9	Y	741	726	0	9 8	11
10	33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	606	1 32698	3 583	3 9	Y	530	529	0	2 8	10
11	30442 X	30442	-0-	-0-	-0-	513	1 29438	3 485	3 9	Y	441	445	0		6
12	30442 X	25385	-0-	-5057	-0-	399	1 24570	3 414	3 9	Y	376	371	0	3 8	8
01	40362 X	30345	-0-	-10017	-0-	483	1 29188	3 670	3 9	Y	609	605	0	3 8	9
02	37758 X	NO RPT	-0-	-37758	-0-					Y	NO RPT				9
-----															
PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594															
09	31680 X	13591	-0-	-18089	-0-	255	1 12954	3 378	3 9	Y	344	347	0	1 8	1
10	33232 X	13971	-0-	-19261	-0-	232	1 12508	3 1227	3 9	Y	1115	1102	0	5 8	9
11	32160 X	4146	-0-	-28014	-0-	64	1 3704	3 378	3 9	Y	344	353	0		-0-
12	33232 X	4322	-0-	-28910	-0-	63	1 3854	3 405	3 9	Y	368	362	0	3 8	3
01	24645 X	4065	-0-	-20580	-0-	61	1 3705	3 299	3 9	Y	272	273	0	1 8	1
02	13137 X	NO RPT	-0-	-13137	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501															
09	13830 X	12668	-0-	-1162	-0-	237	1 11992	3 435	3 9	Y	395	395	0	1 8	1
10	14260 X	13213	-0-	-1047	-0-	231	1 12491	3 487	3 9	Y	443	440	0	2 8	2
11	14130 X	8712	-0-	-5418	-0-	144	1 8235	3 331	3 9	Y	301	303	0		-0-
12	14601 X	8458	-0-	-6143	-0-	130	1 7996	3 332	3 9	Y	302	296	0	3 8	3
01	14601 X	8385	-0-	-6216	-0-	131	1 7947	3 305	3 9	Y	277	277	0	1 8	2
02	12383 X	NO RPT	-0-	-12383	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589															
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	31	1 1566	3 145	3 9	Y	132	131	0		3
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	45	1 2435	3 238	3 9	Y	216	213	0	1 8	5
11	1530 X	3	-0-	-1527	-0-	3	3			Y	-0-	5	0		-0-
12	1798 X	658	-0-	-1140	-0-	9	1 586	3 63	3 9	Y	57	57	0		-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				-0-
02	2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH		8253 PERF. 8938		- 13902				
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	* C M	EOM BALANCE			
09	14790 X	10292	-0-	-4498	-0-	171	1	8661	3	Y	1327	1326	0	3	8	16
						1460	9									
10	15283 X	10056	-0-	-5227	-0-	175	1	9406	3	Y	430	437	0	2	8	7
						2	4	473	9							
11	13230 X	2411	-0-	-10819	-0-	37	1	2139	3	Y	214	217	0			4
						235	9									
12	11501 X	7314	-0-	-4187	-0-	105	1	6475	3	Y	667	654	0	6	8	11
						734	9									
01	10788 X	5618	-0-	-5170	-0-	88	1	5317	3	Y	194	199	0	1	8	5
						213	9									
02	9947 X	NO RPT	-0-	-9947	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH		8388 PERF. 8915		- 13676				
09	9540 X	8577	-0-	-963	-0-	149	1	7516	3	Y	829	828	0	2	8	8
						912	9									
10	9858 X	8189	-0-	-1669	-0-	144	1	7770	3	Y	248	250	0	1	8	5
						2	4	273	9							
11	9180 X	892	-0-	-8288	-0-	15	1	842	3	Y	32	33	0			4
						35	9									
12	9486 X	961	-0-	-8525	-0-	15	1	910	3	Y	33	33	0			4
						36	9									
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	8294 X	NO RPT	-0-	-8294	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH		8481 PERF. 8858		- 13646				
09	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	167	1	8486	3	Y	754	755	0	1	8	5
						829	9									
10	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	207	1	11184	3	Y	447	447	0	2	8	3
						4	4	492	9							
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	138	1	7952	3	Y	331	334	0			-0-
						364	9									
12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	123	1	7554	3	Y	323	317	0	3	8	3
						355	9									
01	11904 X	7775	-0-	-4129	-0-	121	1	7333	3	Y	292	292	0	1	8	2
						321	9									
02	11136 X	NO RPT	-0-	-11136	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH		8806 PERF. 9270		- 14036				
09	18930 X	10145	-0-	-8785	-0-	193	1	9782	3	Y	153	153	0			3
						2	4	168	9							
10	19561 X	9660	-0-	-9901	-0-	169	1	9061	3	Y	389	385	0	2	8	5
						2	4	428	9							
11	18930 X	10619	-0-	-8311	-0-	171	1	9826	3	Y	562	564	0			3
						4	4	618	9							
12	15159 X	8550	-0-	-6609	-0-	128	1	7916	3	Y	460	455	0	4	8	4
						506	9									
01	12741 X	5482	-0-	-7259	-0-	85	1	5142	3	Y	232	234	0	1	8	1
						255	9									
02	9802 X	NO RPT	-0-	-9802	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH		7919 PERF. 9024		- 13550				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	191				Y	-0-					-0-
10	191 X	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145		PERF.10058 - 16585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	15090 X	4422	-0-	-10668	-0-	84	1	4239	3	Y	90	90	0	3
10	14322 X	13915	-0-	-407	-0-	247	1	13344	3	Y	291	287	0	6
11	13740 X	11208	-0-	-2532	-0-	188	1	10800	3	Y	196	199	0	3
12	11439 X	9842	-0-	-1597	-0-	154	1	9489	3	Y	179	176	0	4
01	13950 X	8659	-0-	-5291	-0-	141	1	8515	3	Y	1	2	0	3
02	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-	2	4	1	9	Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617				
09	13590 X	8755	-0-	-4835	-0-	160	1	8100	3	Y	450	450	0	5
10	14043 X	9256	-0-	-4787	-0-	159	1	8575	3	Y	473	469	0	7
11	13590 X	2255	-0-	-11335	-0-	36	1	2086	3	Y	121	127	0	1
12	11253 X	3823	-0-	-7430	-0-	57	1	3539	3	Y	206	202	0	3
01	10416 X	5784	-0-	-4632	-0-	82	1	4915	3	Y	715	707	0	7
02	8671 X	NO RPT	-0-	-8671	-0-	787	9			Y	NO RPT			7
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8630 - 12457				
09	15000 X	7888	-0-	-7112	-0-	147	1	7481	3	Y	236	237	0	5
10	15500 X	9928	-0-	-5572	-0-	167	1	9049	3	Y	645	638	0	9
11	9390 X	4853	-0-	-4537	-0-	78	1	4465	3	Y	282	288	0	3
12	9331 X	6477	-0-	-2854	-0-	310	9	5955	3	Y	386	380	0	6
01	9951 X	3254	-0-	-6697	-0-	425	9	3201	3	Y	-0-	6	0	-0-
02	9309 X	NO RPT	-0-	-9309	-0-	53	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9263 - 14440				
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-			-0-
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9585 - 13277				
09	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	338	1	17078	3	Y	207	206	0	6
10	13950 X	11542	-0-	-2408	-0-	206	1	11103	3	Y	208	207	0	6
11	12570 X	4600	-0-	-7970	-0-	77	1	4413	3	Y	100	102	0	4
12	18228 X	2497	-0-	-15731	-0-	110	9	2401	3	Y	52	52	0	4
01	18228 X	4524	-0-	-13704	-0-	71	1	4300	3	Y	139	138	0	4
02	17052 X	NO RPT	-0-	-17052	-0-	153	9			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9070		- 13426		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16950 X	11140	-0-	-5810	-0-	210	1	10632	3	Y	269	269	0	1 8 4
						2	4	296	9					
10	13609 X	11204	-0-	-2405	-0-	195	1	10556	3	Y	408	405	0	2 8 5
						4	4	449	9					
11	13170 X	6963	-0-	-6207	-0-	113	1	6523	3	Y	297	301	0	1 1
						327	9							
12	13609 X	13146	-0-	-463	-0-	200	1	12313	3	Y	574	564	0	5 8 6
						2	4	631	9					
01	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	199	1	12040	3	Y	838	832	0	4 8 8
						2	4	922	9					
02	10759 X	NO RPT	-0-	-10759	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9642		- 14527		
09	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	377	1	19115	3	Y	261	259	0	1 8 5
						4	4	287	9					
10	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	268	1	14459	3	Y	267	265	0	1 8 6
						4	4	294	9					
11	12360 X	8220	-0-	-4140	-0-	138	1	7917	3	Y	150	151	0	5
						165	9							
12	20429 X	1024	-0-	-19405	-0-	16	1	989	3	Y	17	17	0	5
						19	9							
01	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
02	19111 X	NO RPT	-0-	-19111	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9343		- 13093		
09	16020 X	12192	-0-	-3828	-0-	223	1	11321	3	Y	587	588	0	1 8 9
						2	4	646	9					
10	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	271	1	14625	3	Y	673	668	0	3 8 11
						4	4	740	9					
11	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	257	1	14758	3	Y	706	710	0	7
						4	4	777	9					
12	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	239	1	14745	3	Y	724	712	0	6 8 13
						2	4	796	9					
01	15686 X	15610	-0-	-76	-0-	238	1	14435	3	Y	850	847	0	4 8 12
						2	4	935	9					
02	14674 X	NO RPT	-0-	-14674	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314		- 15235		
09	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	269	1	13613	3	Y	620	619	0	1 8 9
						4	4	682	9					
10	10447 X	6799	-0-	-3648	-0-	120	1	6483	3	Y	178	181	0	1 8 5
						196	9							
11	13590 X	1908	-0-	-11682	-0-	31	1	1814	3	Y	57	59	0	3
						63	9							
12	15066 X	1932	-0-	-13134	-0-	30	1	1839	3	Y	57	57	0	3
						63	9							
01	15066 X	3041	-0-	-12025	-0-	48	1	2899	3	Y	85	84	0	4
						94	9							
02	14094 X	NO RPT	-0-	-14094	-0-					Y	NO RPT			4



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-				-0-
10	15097 X	4789	-0-	-10308	-0-	84	1	4506	3	Y	181	177	0	1 8	3
11	13140 X	3052	-0-	-10088	-0-	199	9								
12	12989 X	9292	-0-	-3697	-0-	49	1	2847	3	Y	142	143	0		2
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	156	9								
02	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	141	1	8659	3	Y	445	437	0	4 8	6
						2	4	490	9						
						74	1	4470	3	Y	445	445	0	2 8	4
						490	9								
										Y	NO RPT				4
PILONCILLO				WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10626 - 15216			
09	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	292	1	14794	3	Y	312	312	0	1 8	8
10	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	4	4	343	9						
11	12510 X	4080	-0-	-8430	-0-	304	1	16395	3	Y	295	293	0	1 8	9
12	12927 X	3967	-0-	-8960	-0-	4	4	325	9						
01	17081 X	3707	-0-	-13374	-0-	69	1	3933	3	Y	71	74	0		6
02	15979 X	NO RPT	-0-	-15979	-0-	78	9								
						63	1	3832	3	Y	65	63	0	1 8	7
						72	9								
						58	1	3531	3	Y	107	106	0	1 8	7
						118	9								
										Y	NO RPT				7
PILONCILLO				WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 9594 - 13916			
09	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	590	1	29894	3	Y	872	856	0	6 8	13
10	33596 X	33596	-0-	-0-	-0-	6	4	959	9						
11	29613 X	29613	-0-	-0-	-0-	593	1	31958	3	Y	943	938	0	4 8	14
12	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	8	4	1037	9						
01	33666 X	23088	-0-	-10578	-0-	492	1	28191	3	Y	840	847	0		7
02	31494 X	NO RPT	-0-	-31494	-0-	6	4	924	9						
						404	1	24830	3	Y	754	742	0	7 8	12
						2	4	829	9						
						359	1	21722	3	Y	914	910	0	5 8	11
						2	4	1005	9						
										Y	NO RPT				11
PILONCILLO				WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9606		PERF.10375 - 15295			
09	8490 X	8078	-0-	-412	-0-	153	1	7752	3	Y	157	157	0		10
10	8246 X	6644	-0-	-1602	-0-	173	9								
11	8070 X	2342	-0-	-5728	-0-	119	1	6411	3	Y	104	105	0		9
12	8339 X	2630	-0-	-5709	-0-	114	9								
01	8339 X	4456	-0-	-3883	-0-	40	1	2278	3	Y	22	27	0		4
02	7801 X	NO RPT	-0-	-7801	-0-	24	9								
						41	1	2560	3	Y	26	26	0		4
						29	9								
						70	1	4268	3	Y	107	106	0	1 8	4
						118	9								
										Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH		9676		PERF.10090 - 15011	
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		
09	9240 X	8101	-0-	-1139	-0-	150 1 349 9	7602 3	Y	317	316 0	1 8	7	
10	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	261 1 4 4	14099 3	Y	566	559 0	3 8	11	
11	8220 X	5856	-0-	-2364	-0-	97 1 218 9	5541 3	Y	198	204 0		5	
12	8494 X	5674	-0-	-2820	-0-	87 1 218 9	5369 3	Y	198	193 0	2 8	8	
01	15004 X	5686	-0-	-9318	-0-	89 1 222 9	5375 3	Y	202	200 0	1 8	9	
02	14036 X	NO RPT	-0-	-14036	-0-			Y	NO RPT			9	
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH		9599		PERF.10029 - 14880	
09	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	255 1 4 4	12917 3	Y	656	656 0	1 8	6	
10	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	264 1 4 4	14250 3	Y	584	581 0	3 8	6	
11	13020 X	3766	-0-	-9254	-0-	62 1 127 9	3577 3	Y	115	119 0		2	
12	14353 X	3831	-0-	-10522	-0-	59 1 133 9	3639 3	Y	121	119 0	1 8	3	
01	15190 X	3989	-0-	-11201	-0-	62 1 158 9	3769 3	Y	144	142 0	1 8	4	
02	14210 X	NO RPT	-0-	-14210	-0-			Y	NO RPT			4	
PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		8064		PERF. 8184 - 14305	
09	9060 X	1054	-0-	-8006	-0-	18 1 167 9	869 3	Y	152	155 0	5 8	-0-	
10	9362 X	2942	-0-	-6420	-0-	45 1 476 9	2421 3	Y	433	427 0	2 8	4	
11	9060 X	266	-0-	-8794	-0-	4 1 43 9	219 3	Y	39	43 0		-0-	
12	9362 X	20	-0-	-9342	-0-	17 3	3 9	Y	3	3 0		-0-	
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	-0-			-0-	
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH		9596		PERF. 9938 - 15089	
09	34890 X	22537	-0-	-12353	-0-	419 1 4 4	21258 3	Y	778	776 0	2 8	7	
10	36053 X	11482	-0-	-24571	-0-	201 1 4 4	10878 3	Y	363	365 0	2 8	3	
11	19890 X	5684	-0-	-14206	-0-	94 1 200 9	5390 3	Y	182	184 0		1	
12	23281 X	4661	-0-	-18620	-0-	72 1 168 9	4421 3	Y	153	151 0	1 8	2	
01	23281 X	5884	-0-	-17397	-0-	91 1 263 9	5530 3	Y	239	238 0	1 8	2	
02	21779 X	NO RPT	-0-	-21779	-0-			Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH	9594	PERF. 9998	- 14949			
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
09	11760 X	3559	-0-	-8201	-0-	65 1	3317 3	Y	161	167 0		2
10	14260 X	759	-0-	-13501	-0-	177 9	711 3	Y	31	32 0		1
11	15570 X	6	-0-	-15564	-0-	14 1		Y	-0-	1 0		-0-
12	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-	34 9		Y	-0-			-0-
01	15686 X	5	-0-	-15681	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-	5 3		Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8103	- 13500			
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-	52 1	2774 3	Y	-0-	7 0		-0-
10	7936 X	3395	-0-	-4541	-0-	569 9	69 3	Y	517	479 0	32 8	6
11	7680 X	83	-0-	-7597	-0-	2 1		Y	11	17 0		-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-	12 9		Y	-0-			-0-
01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			-0-
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 10422	- 15448			
09	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	250 1	12649 3	Y	244	246 0		6
10	12121 X	11300	-0-	-821	-0-	4 4	10343 3	Y	693	685 0	3 8	11
11	11730 X	3318	-0-	-8412	-0-	191 1	762 9	Y	221	228 0		4
12	12121 X	3229	-0-	-8892	-0-	4 4	3022 3	Y	221	216 0	2 8	7
01	14291 X	3422	-0-	-10869	-0-	243 9	2938 3	Y	108	109 0	1 8	5
02	12731 X	NO RPT	-0-	-12731	-0-	48 1	3249 3	Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8972	- 13893			
09	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	210 1	10618 3	Y	393	393 0	1 8	5
10	9579 X	9344	-0-	-235	-0-	2 4	8802 3	Y	343	340 0	2 8	6
11	11940 X	3049	-0-	-8891	-0-	163 1	377 9	Y	118	121 0		3
12	12338 X	5067	-0-	-7271	-0-	2 4	2869 3	Y	193	188 0	2 8	6
01	12338 X	3591	-0-	-8747	-0-	50 1	4777 3	Y	193	193 0	1 8	5
02	10875 X	NO RPT	-0-	-10875	-0-	130 9	3324 3	Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 9473	- 15596			
09	28290 X	-0-	-0-	-28290	-0-	78 1		Y	-0-	7 0		-0-
10	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-	212 9		Y	-0-			-0-
11	25740 X	-0-	-0-	-25740	-0-	55 1		Y	-0-			-0-
12	24738 X	4	-0-	-24734	-0-	212 9		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9637 - 16407						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
10	6262 X	3236	-0-	-3026	-0-	57	1	3073	3	Y	96	95	0			1
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	106	9									
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	13	1	729	3	Y	23	24	0			-0-
01	3255 X	2205	-0-	-1050	-0-	25	9									
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-	34	1	2094	3	Y	71	69	0	1	8	1
						78	9									
						35	1	2170	3	Y	-0-	1	0			-0-
										Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9352 - 14979						
09	15900 X	10617	-0-	-5283	-0-	193	1	9789	3	Y	575	566	0	6	8	5
10	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	2	4	633	9							
11	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	365	1	19679	3	Y	1029	1017	0	5	8	12
12	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	4	4	1132	9							
01	21235 X	20674	-0-	-561	-0-	277	1	15886	3	Y	865	873	0			4
02	19865 X	NO RPT	-0-	-19865	-0-	4	4	952	9							
						227	1	13965	3	Y	778	766	0	7	8	9
						2	4	856	9							
						320	1	19367	3	Y	895	891	0	5	8	8
						2	4	985	9							
										Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9102 - 13822						
09	9780 X	4495	-0-	-5285	-0-	84	1	4237	3	Y	158	161	0			6
10	9982 X	556	-0-	-9426	-0-	174	9									
11	13680 X	3	-0-	-13677	-0-	10	1	524	3	Y	20	21	0			5
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	22	9									
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	3	3			Y	-0-	5	0			-0-
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10165 - 15086						
09	23490 X	14213	-0-	-9277	-0-	261	1	13242	3	Y	642	642	0	1	8	5
10	24273 X	9703	-0-	-14570	-0-	4	4	706	9							
11	23490 X	5190	-0-	-18300	-0-	169	1	9099	3	Y	394	393	0	2	8	4
12	14694 X	4984	-0-	-9710	-0-	2	4	433	9							
01	14694 X	10134	-0-	-4560	-0-	86	1	4931	3	Y	157	159	0			2
02	13746 X	NO RPT	-0-	-13746	-0-	173	9									
						76	1	4735	3	Y	157	155	0	1	8	3
						173	9									
						158	1	9583	3	Y	355	352	0	2	8	4
						2	4	391	9							
										Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH		9005 PERF. 9326		- 14053	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15210 X	6957	-0-	-8253	-0-	131	1	6661	3	Y	150	149 0	1 8 4
10	33998 X	33998	-0-	-0-	-0-	588	1	31738	3	Y	1513	1490 0	7 8 20
11	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	438	1	25113	3	Y	1245	1256 0	9
12	22418 X	22418	-0-	-0-	-0-	340	1	20913	3	Y	1057	1041 0	9 8 16
01	34069 X	17281	-0-	-16788	-0-	267	1	16196	3	Y	742	744 0	4 8 10
02	31871 X	NO RPT	-0-	-31871	-0-	2	4	816	9	Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH		8594 PERF. 8714		- 13506	
09	12960 X	9411	-0-	-3549	-0-	169	1	8575	3	Y	606	607 0	1 8 3
10	13206 X	10750	-0-	-2456	-0-	181	1	9747	3	Y	744	739 0	3 8 5
11	11400 X	4138	-0-	-7262	-0-	65	1	3735	3	Y	307	312 0	-0-
12	10664 X	6330	-0-	-4334	-0-	338	9	5713	3	Y	476	468 0	4 8 4
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-	93	1			Y	-0-	4 0	-0-
02	10063 X	NO RPT	-0-	-10063	-0-	524	9			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH		9651 PERF.10048		- 14969	
09	23490 X	19446	-0-	-4044	-0-	370	1	18736	3	Y	305	305 0	1 8 1
10	25761 X	16883	-0-	-8878	-0-	4	4	336	9	Y	274	273 0	1 8 1
11	24930 X	10419	-0-	-14511	-0-	302	1	16276	3	Y	176	176 0	1 8 1
12	25761 X	10065	-0-	-15696	-0-	4	4	301	9	Y	174	172 0	1 8 2
01	20832 X	6364	-0-	-14468	-0-	175	1	10046	3	Y	174	172 0	1 8 2
02	18792 X	NO RPT	-0-	-18792	-0-	158	1	9714	3	Y	209	208 0	1 8 2
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		8109 PERF. 8262		- 13659	
09	6810 X	3061	-0-	-3749	-0-	100	1	6034	3	Y	368	371 0	1 8 2
10	7037 X	6286	-0-	-751	-0-	230	9			Y	NO RPT		2
11	6750 X	5046	-0-	-1704	-0-	4	4	336	9	Y	794	785 0	4 8 7
12	6572 X	5278	-0-	-1294	-0-	873	9	16276	3	Y	657	663 0	1
01	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	74	1	4249	3	Y	699	688 0	6 8 6
02	5887 X	NO RPT	-0-	-5887	-0-	723	9	4437	3	Y	385	387 0	2 8 2
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		8109 PERF. 8262		- 13659	
09	6810 X	3061	-0-	-3749	-0-	72	1	4437	3	Y	699	688 0	6 8 6
10	7037 X	6286	-0-	-751	-0-	769	9			Y	NO RPT		2
11	6750 X	5046	-0-	-1704	-0-	101	1	6084	3	Y	385	387 0	2 8 2
12	6572 X	5278	-0-	-1294	-0-	424	9			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8710 - 13134			
M O	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
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	39	1	1969	3	Y	81	79 0	2
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	195	1	10561	3	Y	490	483 0	7
11	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	168	1	9636	3	Y	443	447 0	3
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	63	1	3860	3	Y	183	181 0	3
01	11315 X	1403	-0-	-9912	-0-	21	1	1298	3	Y	76	78 0	1
02	10585 X	NO RPT	-0-	-10585	-0-	84	9			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8724 - 12983			
09	19050 X	9328	-0-	-9722	-0-	175	1	8861	3	Y	265	265 0	1
10	19685 X	11838	-0-	-7847	-0-	205	1	11081	3	Y	498	492 0	5
11	12630 X	4190	-0-	-8440	-0-	69	1	3923	3	Y	180	184 0	1
12	12803 X	744	-0-	-12059	-0-	11	1	699	3	Y	31	32 0	-0-
01	11873 X	330	-0-	-11543	-0-	5	1	308	3	Y	15	15 0	-0-
02	11107 X	NO RPT	-0-	-11107	-0-	17	9			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8143 - 13466			
09	7440 X	1966	-0-	-5474	-0-	33	1	1680	3	Y	230	234 0	3
10	7688 X	1698	-0-	-5990	-0-	253	9	1443	3	Y	208	207 0	3
11	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	229	9			Y	-0-	3 0	-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-		-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-		-0-
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 13919			
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	54	1	2730	3	Y	412	427 0	3
10	14074 X	10571	-0-	-3503	-0-	165	1	8862	3	Y	1402	1385 0	14
11	13620 X	410	-0-	-13210	-0-	2	4	1542	9	Y	57	71 0	-0-
12	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-	6	1	341	3	Y	63	9	-0-
01	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-		-0-
02	9918 X	NO RPT	-0-	-9918	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664		
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
09	18960 X	18118	-0-	-842	-0-	329 1	16686 3	Y	999	999 0	2 8 9
10	19592 X	16268	-0-	-3324	-0-	4 4	1099 9				
11	18960 X	3153	-0-	-15807	-0-	281 1	15155 3	Y	753	751 0	3 8 8
12	19251 X	2756	-0-	-16495	-0-	4 4	828 9				
01	19251 X	2371	-0-	-16880	-0-	51 1	2936 3	Y	151	157 0	
02	17516 X	NO RPT	-0-	-17516	-0-	166 9					
						41 1	2566 3	Y	135	132 0	1 8 4
						149 9					
						37 1	2190 3	Y	131	131 0	1 8 3
						144 9					
								Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826		
09	9480 X	8451	-0-	-1029	-0-	151 1	7693 3	Y	552	551 0	1 8 1
10	9796 X	8629	-0-	-1167	-0-	607 9					
11	9330 X	4799	-0-	-4531	-0-	145 1	7848 3	Y	576	573 0	3 8 1
12	9455 X	4617	-0-	-4838	-0-	2 4	634 9				
01	9393 X	5923	-0-	-3470	-0-	76 1	4352 3	Y	337	338 0	-0-
02	8178 X	NO RPT	-0-	-8178	-0-	371 9					
						68 1	4185 3	Y	331	326 0	3 8 2
						364 9					
						86 1	5202 3	Y	577	573 0	3 8 3
						635 9					
								Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669		
09	31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	593 1	30018 3	Y	606	600 0	1 8 9
10	42137 X	42137	-0-	-0-	-0-	6 4	667 9				
11	35603 X	35603	-0-	-0-	-0-	738 1	39810 3	Y	1435	1419 0	6 8 19
12	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	10 4	1579 9				
01	42222 X	18909	-0-	-23313	-0-	586 1	33586 3	Y	1294	1303 0	
02	39498 X	NO RPT	-0-	-39498	-0-	8 4	1423 9				
						477 1	29347 3	Y	1156	1138 0	10 8 18
						2 4	1272 9				
						298 1	18066 3	Y	494	501 0	3 8 8
						2 4	543 9				
								Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387		
09	18900 X	16680	-0-	-2220	-0-	306 1	15508 3	Y	784	783 0	2 8 13
10	19499 X	14916	-0-	-4583	-0-	4 4	862 9				
11	18150 X	7530	-0-	-10620	-0-	258 1	13897 3	Y	688	684 0	3 8 14
12	20970 X	20970	-0-	-0-	-0-	4 4	757 9				
01	18166 X	13546	-0-	-4620	-0-	122 1	6993 3	Y	377	383 0	
02	16124 X	NO RPT	-0-	-16124	-0-	415 9					
						317 1	19474 3	Y	1070	1050 0	9 8 19
						2 4	1177 9				
						203 1	12275 3	Y	969	968 0	5 8 15
						2 4	1066 9				
								Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807		- 16868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14760 X	11781	-0-	-2979	-0-	212	1	10739	3	Y	753	751	0	1	8	4
						2	4	828	9							
10	15252 X	11582	-0-	-3670	-0-	201	1	10813	3	Y	513	513	0	2	8	2
						4	4	564	9							
11	10950 X	1974	-0-	-8976	-0-	32	1	1843	3	Y	90	92	0			-0-
						99	9									
12	12183 X	1965	-0-	-10218	-0-	30	1	1832	3	Y	94	93	0	1	8	-0-
						103	9									
01	12183 X	2688	-0-	-9495	-0-	41	1	2465	3	Y	165	163	0	1	8	1
						182	9									
02	11397 X	NO RPT	-0-	-11397	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8458		- 12875				
09	14130 X	12943	-0-	-1187	-0-	221	1	11196	3	Y	1384	1384	0	3	8	13
						4	4	1522	9							
10	14105 X	13320	-0-	-785	-0-	222	1	11966	3	Y	1025	1022	0	5	8	11
						4	4	1128	9							
11	13710 X	5363	-0-	-8347	-0-	84	1	4811	3	Y	425	436	0			-0-
						468	9									
12	14167 X	5592	-0-	-8575	-0-	82	1	5012	3	Y	453	447	0	4	8	2
						498	9									
01	13640 X	7339	-0-	-6301	-0-	107	1	6450	3	Y	711	707	0	4	8	2
						782	9									
02	12499 X	NO RPT	-0-	-12499	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626		- 12872				
09	11700 X	5282	-0-	-6418	-0-	97	1	4876	3	Y	281	282	0	1	8	4
						309	9									
10	7533 X	2907	-0-	-4626	-0-	50	1	2696	3	Y	146	146	0	1	8	3
						161	9									
11	6630 X	683	-0-	-5947	-0-	11	1	625	3	Y	43	40	0			6
						47	9									
12	6603 X	969	-0-	-5634	-0-	15	1	893	3	Y	55	50	0			11
						61	9									
01	6200 X	368	-0-	-5832	-0-	6	1	337	3	Y	23	21	0			13
						25	9									
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8481		- 14734				
09	24000 X	7991	-0-	-16009	-0-	138	1	6986	3	Y	788	788	0	2	8	7
						867	9									
10	21669 X	5285	-0-	-16384	-0-	96	1	5164	3	Y	23	29	0			1
						25	9									
11	17550 X	3616	-0-	-13934	-0-	62	1	3540	3	Y	13	14	0			-0-
						14	9									
12	13857 X	4845	-0-	-9012	-0-	78	1	4745	3	Y	20	20	0			-0-
						22	9									
01	8246 X	4063	-0-	-4183	-0-	49	1	2961	3	Y	957	943	0	5	8	9
						1053	9									
02	7714 X	NO RPT	-0-	-7714	-0-					Y	NO RPT					9



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8280 X	7667	-0-	-613	-0-	137 564	1 9	6966	3	Y	513	513	0	1 8	-0-
10	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	163 2	1 4	8836	3	Y	514	511	0	2 8	1
11	8580 X	4492	-0-	-4088	-0-	73 246	1 9	4173	3	Y	224	225	0		-0-
12	8866 X	4124	-0-	-4742	-0-	63 230	1 9	3831	3	Y	209	206	0	2 8	1
01	9579 X	4944	-0-	-4635	-0-	73 451	1 9	4420	3	Y	410	407	0	2 8	2
02	8961 X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304						
09	18780 X	207	-0-	-18573	-0-	4 3	1 9	200	3	Y	3	4	0		1
10	18631 X	1550	-0-	-17081	-0-	28 29	1 9	1493	3	Y	26	25	0		2
11	16860 X	683	-0-	-16177	-0-	11 13	1 9	659	3	Y	12	12	0		2
12	17081 X	108	-0-	-16973	-0-	2 2	1 9	104	3	Y	2	4	0		-0-
01	3131 X	734	-0-	-2397	-0-	12 7	1 9	715	3	Y	6	5	0		1
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677						
09	11100 X	9122	-0-	-1978	-0-	164 630	1 9	8328	3	Y	573	573	0	1 8	1
10	10850 X	4231	-0-	-6619	-0-	73 228	1 9	3930	3	Y	207	207	0	1 8	-0-
11	10320 X	936	-0-	-9384	-0-	15 56	1 9	865	3	Y	51	51	0		-0-
12	9765 X	7773	-0-	-1992	-0-	117 440	1 9	7216	3	Y	400	394	0	3 8	3
01	9765 X	2471	-0-	-7294	-0-	37 153	1 9	2281	3	Y	139	141	0	1 8	-0-
02	8816 X	NO RPT	-0-	-8816	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870						
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	248 4	1 4	12543	3	Y	667	665	0	1 8	7
10	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	219 4	1 4	11794	3	Y	381	382	0	2 8	4
11	10710 X	2393	-0-	-8317	-0-	40 81	1 9	2272	3	Y	74	77	0		1
12	13981 X	2355	-0-	-11626	-0-	37 87	1 9	2231	3	Y	79	78	0	1 8	1
01	13981 X	3484	-0-	-10497	-0-	54 169	1 9	3261	3	Y	154	153	0	1 8	1
02	13079 X	NO RPT	-0-	-13079	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8817		- 13234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12930 X	11421	-0-	-1509	-0-	201 1	10189 3	2 4	1029 9	Y	935	935 0	2 8			6
10	13237 X	11773	-0-	-1464	-0-	194 1	10461 3	4 4	1114 9	Y	1013	1007 0	4 8			8
11	12750 X	9101	-0-	-3649	-0-	140 1	8068 3			Y	812	818 0				2
12	12803 X	8786	-0-	-4017	-0-	893 9		126 1	7778 3	Y	802	789 0	7 8			8
01	12803 X	8996	-0-	-3807	-0-	882 9		127 1	7715 3	Y	1047	1042 0	5 8			8
02	11049 X	NO RPT	-0-	-11049	-0-	2 4	1152 9			Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9330		- 16094				
09	19110 X	7502	-0-	-11608	-0-	142 1	7230 3	130 9		Y	118	117 0				2
10	18569 X	5715	-0-	-12854	-0-	102 1	5512 3	101 9		Y	92	92 0				2
11	17370 X	1078	-0-	-16292	-0-	18 1	1041 3	19 9		Y	17	19 0				-0-
12	17019 X	354	-0-	-16665	-0-	6 1	341 3	7 9		Y	6	6 0				-0-
01	7750 X	200	-0-	-7550	-0-	2 1	172 3	26 9		Y	24	24 0				-0-
02	7250 X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8781		- 12424				
09	12810 X	5572	-0-	-7238	-0-	101 1	5090 3	381 9		Y	346	350 0	1 8			3
10	13237 X	8527	-0-	-4710	-0-	141 1	7624 3	2 4	760 9	Y	691	685 0	3 8			6
11	12810 X	3157	-0-	-9653	-0-	49 1	2844 3	264 9		Y	240	245 0				1
12	13237 X	1793	-0-	-11444	-0-	26 1	1615 3	152 9		Y	138	136 0	1 8			2
01	11501 X	2777	-0-	-8724	-0-	37 1	2290 3	450 9		Y	409	406 0	2 8			3
02	8004 X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 8278		- 14526				
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	130 1	6579 3	438 9		Y	398	395 0	1 8			5
10	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	5 0				-0-
11	4500 X	47	-0-	-4453	-0-	44 3	3 9			Y	3	3 0				-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
02	6902 X	NO RPT	-0-	-6902	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182	COMPL. DATE 08/22/2014	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9961	- 16970							
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				
09	9930 X	6815	-0-	-3115	-0-	124	1	6241	3	Y	409	409	0	1 8	1
						450	9								
10	10261 X	8812	-0-	-1449	-0-	155	1	8330	3	Y	295	293	0	1 8	2
						2	4	325	9						
11	8130 X	1868	-0-	-6262	-0-	31	1	1726	3	Y	101	102	0		1
						111	9								
12	8401 X	1784	-0-	-6617	-0-	26	1	1646	3	Y	102	100	0	1 8	2
						112	9								
01	8835 X	3746	-0-	-5089	-0-	58	1	3523	3	Y	150	148	0	1 8	3
						165	9								
02	8265 X	NO RPT	-0-	-8265	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 8134	PERF. 9218	- 13473							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 9415	- 13407							
09	23940 X	10951	-0-	-12989	-0-	199	1	10068	3	Y	620	620	0	1 8	5
						2	4	682	9						
10	20646 X	5259	-0-	-15387	-0-	90	1	4847	3	Y	293	294	0	1 8	3
						322	9								
11	16770 X	3892	-0-	-12878	-0-	62	1	3574	3	Y	233	233	0		3
						256	9								
12	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	206	1	12708	3	Y	810	795	0	7 8	11
						2	4	891	9						
01	12710 X	2873	-0-	-9837	-0-	37	1	2206	3	Y	573	574	0	3 8	7
						630	9								
02	10585 X	NO RPT	-0-	-10585	-0-					Y	NO RPT				7
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 8685	PERF. 9586	- 14300							
09	8250 X	6078	-0-	-2172	-0-	111	1	5607	3	Y	327	331	0	1 8	4
						360	9								
10	13144 X	13143	-0-	-1	-0-	225	1	12160	3	Y	685	678	0	3 8	8
						4	4	754	9						
11	13080 X	5377	-0-	-7703	-0-	87	1	4973	3	Y	288	295	0		1
						317	9								
12	13516 X	5863	-0-	-7653	-0-	88	1	5421	3	Y	322	316	0	3 8	4
						354	9								
01	13516 X	5942	-0-	-7574	-0-	91	1	5498	3	Y	321	320	0	2 8	3
						353	9								
02	12325 X	NO RPT	-0-	-12325	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219	COMPL. DATE 09/19/2014	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	16020 X	13576	-0-	-2444	-0-	227 1	11493 3	Y	1684	1687 0	3 8 17
10	16554 X	14634	-0-	-1920	-0-	4 4	1852 9	Y	1079	1079 0	5 8 12
11	16260 X	9985	-0-	-6275	-0-	245 1	13198 3	Y	748	756 0	4
12	16802 X	10657	-0-	-6145	-0-	4 4	1187 9	Y	817	805 0	7 8 9
01	16802 X	9304	-0-	-7498	-0-	157 1	9001 3	Y	719	718 0	4 8 6
02	13717 X	NO RPT	-0-	-13717	-0-	4 4	823 9	Y	NO RPT		6
						156 1	9600 3	Y			
						2 4	899 9				
						138 1	8373 3	Y			
						2 4	791 9				
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9684	- 15425			
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	-0-		-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	102	-0-	102	102	2 1	91 3	Y	8	8 0	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102	9 9		Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 8416	- 14400			
09	27450 X	9358	-0-	-18092	-0-	170 1	8627 3	Y	510	518 0	1 8 5
10	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-	561 9		Y	-0-	5 0	-0-
11	22050 X	3972	-0-	-18078	-0-	64 1	3658 3	Y	227	226 0	1
12	22785 X	7567	-0-	-15218	-0-	250 9	6958 3	Y	451	443 0	4 8 5
01	22785 X	6309	-0-	-16476	-0-	113 1	6958 3	Y	549	546 0	3 8 5
02	9048 X	NO RPT	-0-	-9048	-0-	496 9	5612 3	Y	NO RPT		5
						93 1					
						604 9					
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8890	- 13888			
09	9300 X	9191	-0-	-109	-0-	172 1	8709 3	Y	282	282 0	1 8 3
10	10509 X	9108	-0-	-1401	-0-	310 9	8477 3	Y	429	424 0	2 8 6
11	10170 X	5870	-0-	-4300	-0-	157 1	472 9	Y	284	287 0	3
12	10509 X	5682	-0-	-4827	-0-	2 4	5463 3	Y	284	280 0	2 8 5
01	9486 X	5730	-0-	-3756	-0-	95 1	5284 3	Y	289	289 0	1 8 4
02	8874 X	NO RPT	-0-	-8874	-0-	312 9		Y	NO RPT		4
						86 1					
						312 9					
						88 1	5324 3	Y			
						318 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110													
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595													
M O	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
09	10650 X	10480	-0-	-170	-0-	189	1	9575	3	Y	649	650 0	1 8
						2	4	714	9				1
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	193	1	10364	3	Y	598	594 0	3 8
						4	4	658	9				2
11	10650 X	7002	-0-	-3648	-0-	113	1	6461	3	Y	389	391 0	-0-
						428	9						
12	10819 X	6907	-0-	-3912	-0-	104	1	6367	3	Y	396	391 0	3 8
						436	9						2
01	11253 X	6865	-0-	-4388	-0-	103	1	6258	3	Y	458	457 0	2 8
						504	9						1
02	10527 X	NO RPT	-0-	-10527	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426													
09	15180 X	12526	-0-	-2654	-0-	223	1	11301	3	Y	909	909 0	2 8
						2	4	1000	9				12
10	15686 X	11597	-0-	-4089	-0-	199	1	10754	3	Y	582	582 0	3 8
						4	4	640	9				9
11	15180 X	9444	-0-	-5736	-0-	155	1	8858	3	Y	390	395 0	4
						2	4	429	9				
12	13423 X	9348	-0-	-4075	-0-	143	1	8773	3	Y	391	386 0	3 8
						2	4	430	9				6
01	13330 X	5881	-0-	-7449	-0-	90	1	5424	3	Y	334	334 0	2 8
						367	9						4
02	12122 X	NO RPT	-0-	-12122	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017													
09	18180 X	12905	-0-	-5275	-0-	232	1	11774	3	Y	814	814 0	2 8
						4	4	895	9				9
10	18786 X	11911	-0-	-6875	-0-	197	1	10589	3	Y	1019	1011 0	5 8
						4	4	1121	9				12
11	18180 X	8138	-0-	-10042	-0-	131	1	7550	3	Y	415	424 0	3
						457	9						
12	15841 X	7734	-0-	-8107	-0-	117	1	7173	3	Y	404	399 0	3 8
						444	9						5
01	14198 X	5296	-0-	-8902	-0-	76	1	4631	3	Y	535	532 0	3 8
						589	9						5
02	12470 X	NO RPT	-0-	-12470	-0-					Y	NO RPT		5
-----													
PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775													
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
										Y	-0-		-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
11	1080 X	974	-0-	-106	-0-	16	1	900	3	Y	53	53 0	-0-
						58	9						
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	65	1	4002	3	Y	247	242 0	2 8
						272	9						3
01	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	107	1	6470	3	Y	130	131 0	1 8
						143	9						1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036		- 13657	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	7380 X	552	-0-	-6828	-0-	9	1 476 3	Y	61	63	0	2	
10	7626 X	880	-0-	-6746	-0-	67	9 14 1 753 3	Y	103	103	0	2	
11	7380 X	18	-0-	-7362	-0-	113	9 16 3 2 9	Y	-2	2	0	2	
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	16	3	Y	-0-	2	0	-0-	
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-	
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8057		- 13357	
09	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	182	1 9206 3	Y	1053	1051	0	2 8	11
10	11346 X	8442	-0-	-2904	-0-	2	4 1158 9	Y	874	870	0	4 8	11
11	10980 X	2501	-0-	-8479	-0-	136	1 7343 3	Y	269	277	0		3
12	11346 X	2117	-0-	-9229	-0-	2	4 961 9	Y	230	226	0	2 8	5
01	10912 X	3052	-0-	-7860	-0-	38	1 2167 3	Y	590	585	0	3 8	7
02	10208 X	NO RPT	-0-	-10208	-0-	296	9 30 1 1834 3	Y	NO RPT				7

PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292		- 14006	
09	12330 X	8941	-0-	-3389	-0-	167	1 8453 3	Y	292	293	0	1 8	6
10	12741 X	10549	-0-	-2192	-0-	321	9 185 1 9944 3	Y	378	375	0	2 8	7
11	12000 X	8657	-0-	-3343	-0-	4	4 416 9	Y	314	317	0		4
12	11842 X	8732	-0-	-3110	-0-	142	1 8170 3	Y	326	320	0	3 8	7
01	11067 X	8759	-0-	-2308	-0-	345	9 134 1 8239 3	Y	374	373	0	2 8	6
02	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-	359	9 136 1 8210 3	Y	NO RPT				6

PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8724		- 14843	
09	173209 X	51864	-0-	-121345	-0-	969	1 49084 3	Y	1637	1636	0	3 8	15
10	51223 X	51223	-0-	-0-	-0-	10	4 1801 9	Y	1480	1473	0	7 8	15
11	54756 X	54756	-0-	-0-	-0-	903	1 48678 3	Y	1500	1511	0		4
12	60543 X	60543	-0-	-0-	-0-	14	4 1628 9	Y	1694	1666	0	14 8	18
01	62622 X	62622	-0-	-0-	-0-	910	1 52186 3	Y	1052	1059	0	5 8	6
02	50141 X	NO RPT	-0-	-50141	-0-	10	4 1650 9	Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8919		- 13919		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	237 1	12030 3	781 9	Y	710	709 0	1 8	11	
10	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	4 4	11797 3	1099 9	Y	999	992 0	4 8	14	
11	12600 X	7039	-0-	-5561	-0-	109 1	6291 3	639 9	Y	581	590 0		5	
12	13485 X	6970	-0-	-6515	-0-	102 1	6222 3	646 9	Y	587	579 0	5 8	8	
01	13485 X	6139	-0-	-7346	-0-	93 1	5622 3	424 9	Y	385	387 0	2 8	4	
02	12615 X	NO RPT	-0-	-12615	-0-				Y	NO RPT			4	
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528		- 14858		
09	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	206 1	10444 3	1258 9	Y	1144	1145 0	2 8	8	
10	10602 X	10488	-0-	-114	-0-	171 1	9273 3	1042 9	Y	947	944 0	4 8	7	
11	14040 X	4752	-0-	-9288	-0-	73 1	4208 3	471 9	Y	428	435 0		-0-	
12	14508 X	4596	-0-	-9912	-0-	66 1	4064 3	466 9	Y	424	419 0	4 8	1	
01	14105 X	5227	-0-	-8878	-0-	76 1	4583 3	568 9	Y	516	512 0	3 8	2	
02	11513 X	NO RPT	-0-	-11513	-0-				Y	NO RPT			2	
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005		- 15016		
09	14850 X	10702	-0-	-4148	-0-	194 1	9828 3	678 9	Y	616	617 0	1 8	1	
10	14167 X	12461	-0-	-1706	-0-	211 1	11370 3	876 9	Y	796	790 0	4 8	3	
11	12240 X	10701	-0-	-1539	-0-	171 1	9766 3	760 9	Y	691	694 0		-0-	
12	0 W	9597	-0-	9597	9597	143 1	8756 3	696 9	Y	633	625 0	5 8	3	
01	0 W	8550	-0-	8550	18147	127 1	7686 3	735 9	Y	668	666 0	3 8	2	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18147				Y	NO RPT			2	
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990		- 13115		
09	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	208 1	10523 3	1328 9	Y	1207	1206 0	2 8	13	
10	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	187 1	10081 3	1321 9	Y	1201	1194 0	5 8	15	
11	11700 X	2565	-0-	-9135	-0-	38 1	2223 3	304 9	Y	276	287 0		4	
12	12462 X	3488	-0-	-8974	-0-	49 1	3018 3	421 9	Y	383	377 0	3 8	7	
01	12462 X	899	-0-	-11563	-0-	12 1	740 3	147 9	Y	134	136 0	1 8	4	
02	11658 X	NO RPT	-0-	-11658	-0-				Y	NO RPT			4	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14670 X	8345	-0-	-6325	-0-	152	1	7699	3	Y	449	450	0	1 8 -0-
						494	9							
10	15159 X	10706	-0-	-4453	-0-	181	1	9771	3	Y	682	676	0	3 8 3
						4	4	750	9					
11	14670 X	6822	-0-	-7848	-0-	109	1	6217	3	Y	451	454	0	-0-
						496	9							
12	13361 X	6761	-0-	-6600	-0-	100	1	6160	3	Y	455	449	0	4 8 2
						501	9							
01	12183 X	6114	-0-	-6069	-0-	93	1	5607	3	Y	376	375	0	2 8 1
						414	9							
02	10034 X	NO RPT	-0-	-10034	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235														
09	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	366	1	18558	3	Y	989	986	0	2 8 8
						4	4	1088	9					
10	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	290	1	15675	3	Y	886	882	0	4 8 8
						4	4	975	9					
11	14550 X	7996	-0-	-6554	-0-	130	1	7451	3	Y	377	384	0	1
						415	9							
12	20677 X	7886	-0-	-12791	-0-	119	1	7353	3	Y	376	371	0	3 8 3
						414	9							
01	20677 X	4310	-0-	-16367	-0-	66	1	3952	3	Y	265	266	0	1 8 1
						292	9							
02	19343 X	NO RPT	-0-	-19343	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
09	16800 X	2430	-0-	-14370	-0-	40	1	2047	3	Y	312	317	0	1 8 3
						343	9							
10	17360 X	2793	-0-	-14567	-0-	44	1	2332	3	Y	379	376	0	2 8 4
						417	9							
11	12810 X	2420	-0-	-10390	-0-	35	1	2013	3	Y	338	341	0	1
						372	9							
12	9145 X	2234	-0-	-6911	-0-	30	1	1852	3	Y	320	314	0	3 8 4
						352	9							
01	6169 X	1168	-0-	-5001	-0-	17	1	1019	3	Y	120	121	0	1 8 2
						132	9							
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
09	14490 X	14209	-0-	-281	-0-	257	1	13035	3	Y	830	828	0	2 8 10
						4	4	913	9					
10	17422 X	12635	-0-	-4787	-0-	221	1	11905	3	Y	459	461	0	2 8 6
						4	4	505	9					
11	16860 X	4473	-0-	-12387	-0-	69	1	3987	3	Y	379	382	0	3
						417	9							
12	17422 X	4287	-0-	-13135	-0-	62	1	3819	3	Y	369	364	0	3 8 5
						406	9							
01	14694 X	4387	-0-	-10307	-0-	64	1	3859	3	Y	422	420	0	2 8 5
						464	9							
02	13746 X	NO RPT	-0-	-13746	-0-					Y	NO RPT			5



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 9159 - 15937				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680 X	6291	-0-	-4389	-0-	113	1	5757	3	Y	383	384	0	1 8 -0-
						421	9							
10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	137	1	7354	3	Y	3495	3446	0	15 8 34
						2	4	3845	9					
11	11730 X	7106	-0-	-4624	-0-	71	1	4072	3	Y	2694	2719	0	1 8 8
						2963	9							
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	141	1	8633	3	Y	5906	5798	0	50 8 66
						2	4	6497	9					
01	12121 X	7297	-0-	-4824	-0-	109	1	6591	3	Y	543	606	0	3 8 -0-
						597	9							
02	10614 X	NO RPT	-0-	-10614	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH		8479 PERF. 9918 - 15193				
09	11040 X	10654	-0-	-386	-0-	190	1	9631	3	Y	755	755	0	1 8 6
						2	4	831	9					
10	11408 X	5765	-0-	-5643	-0-	93	1	5010	3	Y	602	599	0	3 8 6
						662	9							
11	11040 X	1059	-0-	-9981	-0-	16	1	918	3	Y	114	119	0	1 1
						125	9							
12	0 W	3195	-0-	3195	3195	45	1	2764	3	Y	351	343	0	3 8 6
						386	9							
01	0 W	5186	-0-	5186	8381	72	1	4414	3	Y	636	632	0	3 8 7
						700	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8381					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		9649 PERF. 9878 - 15342				
09	16650 X	15315	-0-	-1335	-0-	282	1	14284	3	Y	677	675	0	1 8 6
						4	4	745	9					
10	17205 X	13812	-0-	-3393	-0-	237	1	12809	3	Y	693	689	0	3 8 7
						4	4	762	9					
11	16650 X	9718	-0-	-6932	-0-	158	1	9061	3	Y	450	456	0	1 1
						4	4	495	9					
12	0 W	9649	-0-	9649	9649	146	1	8997	3	Y	458	451	0	4 8 4
						2	4	504	9					
01	0 W	4899	-0-	4899	14548	74	1	4538	3	Y	261	264	0	1 8 -0-
						287	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14548					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH		8742 PERF. 9024 - 13988				
09	9960 X	1612	-0-	-8348	-0-	30	1	1525	3	Y	52	53	0	4
						57	9							
10	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	205	1	11070	3	Y	492	485	0	2 8 9
						4	4	541	9					
11	7710 X	2470	-0-	-5240	-0-	40	1	2305	3	Y	114	119	0	4
						125	9							
12	0 W	2077	-0-	2077	2077	31	1	1934	3	Y	102	100	0	1 8 5
						112	9							
01	0 W	3039	-0-	3039	5116	45	1	2713	3	Y	255	253	0	1 8 6
						281	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5116					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014				TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9870 X	7516	-0-	-2354	-0-	128	1	6460	3	Y	844	846	0	2 8 11
10	10199 X	9847	-0-	-352	-0-	928	9	8439	3	Y	1135	1126	0	5 8 15
11	10170 X	2216	-0-	-7954	-0-	157	1	1249	9	Y	264	272	0	7
12	0 W	2526	-0-	2526	2526	2	4	1893	3	Y	307	301	0	3 8 10
01	0 W	2296	-0-	2296	4822	290	9	2153	3	Y	468	465	0	2 8 11
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4822	338	9	1752	3	Y	NO RPT	NO RPT		11
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014				TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190				
09	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	280	1	14193	3	Y	2024	2024	0	4 8 21
10	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	4	4	2226	9	Y	2071	2059	0	9 8 24
11	12780 X	3830	-0-	-8950	-0-	259	1	13943	3	Y	497	518	0	3
12	0 W	3919	-0-	3919	3919	4	4	2278	9	Y	518	512	0	4 8 5
01	0 W	3165	-0-	3165	7084	56	1	3227	3	Y	315	317	0	2 8 1
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7084	547	9	2772	3	Y	NO RPT	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440				
09	17370 X	13763	-0-	-3607	-0-	252	1	12738	3	Y	699	698	0	1 8 11
10	17546 X	13877	-0-	-3669	-0-	4	4	769	9	Y	598	595	0	3 8 11
11	16980 X	10917	-0-	-6063	-0-	241	1	12974	3	Y	533	538	0	6
12	0 W	10922	-0-	10922	10922	4	4	658	9	Y	546	537	0	5 8 10
01	0 W	6239	-0-	6239	17161	177	1	10150	3	Y	303	305	0	2 8 6
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17161	4	4	586	9	Y	NO RPT	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014				TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403				
09	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	264	1	13365	3	Y	435	436	0	1 8 6
10	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	4	4	479	9	Y	380	378	0	2 8 6
11	12690 X	11392	-0-	-1298	-0-	245	1	13227	3	Y	307	310	0	3
12	14570 X	11574	-0-	-2996	-0-	4	4	418	9	Y	321	315	0	3 8 6
01	14570 X	11070	-0-	-3500	-0-	189	1	10861	3	Y	443	440	0	2 8 7
02	13630 X	NO RPT	-0-	-13630	-0-	4	4	338	9	Y	NO RPT	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011				TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-
10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
11	79353 X	79353	-0-	-0-	-0-	1280	1	73394	3	Y	4241	4218	0	1	8	22
						14	4	4665	9							
12	76546 X	76546	-0-	-0-	-0-	1150	1	70771	3	Y	4199	4133	0	36	8	52
						6	4	4619	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013				TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228						
09	11520 X	3880	-0-	-7640	-0-	72	1	3667	3	Y	128	129	0			4
						141	9									
10	11904 X	9303	-0-	-2601	-0-	163	1	8809	3	Y	299	296	0	1	8	6
						2	4	329	9							
11	9990 X	7222	-0-	-2768	-0-	120	1	6846	3	Y	233	235	0			4
						256	9									
12	0 W	7583	-0-	7583	7583	117	1	7188	3	Y	253	248	0	2	8	7
						278	9									
01	0 W	7413	-0-	7413	14996	115	1	6977	3	Y	292	292	0	1	8	6
						321	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14996					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013				TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825						
09	8790 X	3374	-0-	-5416	-0-	63	1	3180	3	Y	119	120	0			4
						131	9									
10	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	177	1	9592	3	Y	982	968	0	4	8	14
						2	4	1080	9							
11	8160 X	3326	-0-	-4834	-0-	51	1	2916	3	Y	326	336	0			4
						359	9									
12	0 W	3640	-0-	3640	3640	52	1	3182	3	Y	369	364	0	3	8	6
						406	9									
01	0 W	3717	-0-	3717	7357	57	1	3440	3	Y	200	201	0	1	8	4
						220	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7357					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619						
09	10050 X	8390	-0-	-1660	-0-	145	1	7366	3	Y	799	800	0	2	8	6
						879	9									
10	10416 X	7386	-0-	-3030	-0-	122	1	6583	3	Y	619	616	0	3	8	6
						681	9									
11	10080 X	869	-0-	-9211	-0-	13	1	777	3	Y	72	77	0			1
						79	9									
12	10416 X	2221	-0-	-8195	-0-	32	1	1974	3	Y	195	190	0	2	8	4
						215	9									
01	9238 X	1381	-0-	-7857	-0-	20	1	1222	3	Y	126	126	0	1	8	3
						139	9									
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 8309	PERF. 8845	- 14498				
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	
09	36420 X	24469	-0-	-11951	-0-	448 1 4 4	22715 3 1302 9	Y	1184	1183 0	2 8	5
10	37634 X	15000	-0-	-22634	-0-	257 1 4 4	13886 3 853 9	Y	775	774 0	3 8	3
11	36420 X	25882	-0-	-10538	-0-	417 1 4 4	23928 3 1533 9	Y	1394	1394 0		3
12	0 W	20635	-0-	20635	20635	310 1 2 4	19074 3 1249 9	Y	1135	1118 0	10 8	10
01	0 W	23038	-0-	23038	43673	350 1 2 4	21188 3 1498 9	Y	1362	1358 0	7 8	7
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	43673			Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673	COMPL. DATE 03/14/2013	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 8372	- 14532				
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 8881	PERF. 9727	- 15694				
09	13410 X	12620	-0-	-790	-0-	237 1 4 4	12019 3 360 9	Y	327	330 0	1 8	5
10	13082 X	12019	-0-	-1063	-0-	212 1 4 4	11440 3 363 9	Y	330	329 0	1 8	5
11	12120 X	10274	-0-	-1846	-0-	171 1 4 4	9766 3 333 9	Y	303	304 0		4
12	13051 X	10561	-0-	-2490	-0-	163 1 2 4	10046 3 350 9	Y	318	311 0	3 8	8
01	13051 X	7528	-0-	-5523	-0-	117 1 321 9	7090 3	Y	292	292 0	1 8	7
02	12209 X	NO RPT	-0-	-12209	-0-			Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 7982	PERF. 8134	- 13466				
09	9180 X	6128	-0-	-3052	-0-	104 1 751 9	5273 3	Y	683	682 0	1 8	7
10	9486 X	5788	-0-	-3698	-0-	92 1 710 9	4986 3	Y	645	641 0	3 8	8
11	9180 X	1581	-0-	-7599	-0-	24 1 204 9	1353 3	Y	185	190 0		3
12	8742 X	2487	-0-	-6255	-0-	35 1 321 9	2131 3	Y	292	287 0	2 8	6
01	6324 X	2093	-0-	-4231	-0-	31 1 165 9	1897 3	Y	150	152 0	1 8	3
02	5916 X	NO RPT	-0-	-5916	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 9029		- 10789			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	34770 X	20185	-0-	-14585	-0-	369	1 18700	4	3 1112	Y	1011	1014	0	2 8	3
10	35929 X	11152	-0-	-24777	-0-	195	1 10485	4	3 468	Y	425	426	0	2 8	-0-
11	34770 X	17732	-0-	-17038	-0-	291	1 16659	4	3 778	Y	707	707	0		-0-
12	29698 X	14852	-0-	-14846	-0-	227	1 13960	2	3 663	Y	603	595	0	5 8	3
01	22847 X	13260	-0-	-9587	-0-	208	1 12598	2	3 452	Y	411	412	0	2 8	-0-
02	19517 X	NO RPT	-0-	-19517	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8113		- 13079			
09	2550 X	2081	-0-	-469	-0-	34	1 1765	282	9 3	Y	256	257	0		2
10	2635 X	1284	-0-	-1351	-0-	20	1 1080	184	9 3	Y	167	166	0	1 8	2
11	2550 X	600	-0-	-1950	-0-	9	1 504	87	9 3	Y	79	80	0		1
12	2356 X	715	-0-	-1641	-0-	9	1 598	108	9 3	Y	98	96	0	1 8	2
01	2356 X	613	-0-	-1743	-0-	8	1 515	90	9 3	Y	82	82	0		2
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9082		- 15609			
09	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	456	1 23092	4	4 3	Y	471	470	0	1 8	14
10	21514 X	1718	-0-	-19796	-0-	30	1 1631	57	9 3	Y	52	57	0		9
11	20820 X	12654	-0-	-8166	-0-	209	1 12008	4	4 3	Y	394	393	0		10
12	21514 X	178	-0-	-21336	-0-	3	1 174	1	9 3	Y	1	8	0		3
01	26784 X	2610	-0-	-24174	-0-	41	1 2485	84	9 3	Y	76	76	0		3
02	23258 X	NO RPT	-0-	-23258	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8403		- 13156			
09	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	257	1 13011	4	4 3	Y	1727	1726	0	3 8	18
10	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	254	1 13712	4	4 3	Y	1290	1286	0	6 8	16
11	14820 X	308	-0-	-14512	-0-	5	1 272	31	9 3	Y	28	41	0		3
12	15686 X	1166	-0-	-14520	-0-	17	1 1027	122	9 3	Y	111	99	0	11 8	4
01	15686 X	381	-0-	-15305	-0-	4	1 261	116	9 3	Y	105	105	0	1 8	3
02	14674 X	NO RPT	-0-	-14674	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8621 - 15034					
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				
09	11070 X	9649	-0-	-1421	-0-	166 1062	1 9	8421	3	Y	965	964	0	2 8	8
10	12338 X	9698	-0-	-2640	-0-	157 2	1 4	8429	3	Y	1009	1004	0	4 8	9
11	11940 X	4068	-0-	-7872	-0-	62 479	1 9	3527	3	Y	435	443	0		1
12	12338 X	4051	-0-	-8287	-0-	57 490	1 9	3504	3	Y	445	438	0	4 8	4
01	10230 X	4220	-0-	-6010	-0-	58 677	1 9	3485	3	Y	615	610	0	3 8	6
02	9338 X	NO RPT	-0-	-9338	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8950 - 14458					
09	30690 X	17313	-0-	-13377	-0-	315 4	1 4	15954	3	Y	945	946	0	2 8	11
10	29078 X	10682	-0-	-18396	-0-	183 4	1 4	9901	3	Y	540	540	0	2 8	9
11	28140 X	15300	-0-	-12840	-0-	247 4	1 4	14162	3	Y	806	808	0		7
12	25513 X	12641	-0-	-12872	-0-	191 2	1 4	11701	3	Y	679	669	0	6 8	11
01	18073 X	13559	-0-	-4514	-0-	207 2	1 4	12522	3	Y	753	750	0	4 8	10
02	16733 X	NO RPT	-0-	-16733	-0-			828	9	Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8049 - 13299					
09	17430 X	10514	-0-	-6916	-0-	182 2	1 4	9202	3	Y	1025	1029	0	2 8	14
10	18011 X	8653	-0-	-9358	-0-	140 2	1 4	7548	3	Y	875	871	0	4 8	14
11	14280 X	2932	-0-	-11348	-0-	44 359	1 9	2529	3	Y	326	335	0		5
12	14756 X	2679	-0-	-12077	-0-	37 337	1 9	2305	3	Y	306	300	0	3 8	8
01	14756 X	2609	-0-	-12147	-0-	38 272	1 9	2299	3	Y	247	248	0	1 8	6
02	10150 X	NO RPT	-0-	-10150	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396					
09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	256 4	1 4	12967	3	Y	351	351	0	1 8	-0-
10	13733 X	13392	-0-	-341	-0-	236 4	1 4	12736	3	Y	378	376	0	2 8	-0-
11	12630 X	10843	-0-	-1787	-0-	180 4	1 4	10310	3	Y	317	317	0		-0-
12	14074 X	11941	-0-	-2133	-0-	185 4	1 4	11365	3	Y	354	347	0	3 8	4
01	14074 X	10938	-0-	-3136	-0-	171 2	1 4	10327	3	Y	398	396	0	2 8	4
02	13166 X	NO RPT	-0-	-13166	-0-			438	9	Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	11010 X	8213	-0-	-2797	-0-	149	1	7535	3	Y	481	480	0	1	8	1
						529	9									
10	9238 X	5980	-0-	-3258	-0-	101	1	5436	3	Y	403	401	0	2	8	1
						443	9									
11	8850 X	817	-0-	-8033	-0-	13	1	739	3	Y	59	60	0			-0-
						65	9									
12	9021 X	1612	-0-	-7409	-0-	24	1	1457	3	Y	119	116	0	1	8	2
						131	9									
01	8866 X	1859	-0-	-7007	-0-	28	1	1690	3	Y	128	128	0	1	8	1
						141	9									
02	7946 X	NO RPT	-0-	-7946	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562							
09	39360 X	14198	-0-	-25162	-0-	259	1	13077	3	Y	780	781	0	2	8	8
						4	4	858	9							
10	33697 X	10927	-0-	-22770	-0-	189	1	10143	3	Y	537	537	0	2	8	6
						4	4	591	9							
11	30390 X	20232	-0-	-10158	-0-	327	1	18764	3	Y	1034	1036	0			4
						4	4	1137	9							
12	22847 X	13986	-0-	-8861	-0-	211	1	12971	3	Y	729	719	0	6	8	8
						2	4	802	9							
01	15035 X	8038	-0-	-6997	-0-	123	1	7445	3	Y	427	430	0	2	8	3
						470	9									
02	13717 X	NO RPT	-0-	-13717	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905							
09	12870 X	9748	-0-	-3122	-0-	178	1	9016	3	Y	504	503	0	1	8	5
						554	9									
10	12152 X	5662	-0-	-6490	-0-	84	1	4538	3	Y	945	936	0	4	8	10
						1040	9									
11	11340 X	4778	-0-	-6562	-0-	66	1	3804	3	Y	825	832	0			3
						908	9									
12	10943 X	3476	-0-	-7467	-0-	45	1	2745	3	Y	624	615	0	6	8	6
						686	9									
01	10261 X	2396	-0-	-7865	-0-	36	1	2178	3	Y	165	167	0	1	8	3
						182	9									
02	9425 X	NO RPT	-0-	-9425	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311							
09	12540 X	11205	-0-	-1335	-0-	211	1	10693	3	Y	272	273	0	1	8	7
						2	4	299	9							
10	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	204	1	11013	3	Y	293	291	0	1	8	8
						4	4	322	9							
11	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	171	1	9800	3	Y	265	267	0			6
						4	4	292	9							
12	11594 X	5383	-0-	-6211	-0-	84	1	5146	3	Y	139	139	0	1	8	5
						153	9									
01	11594 X	7495	-0-	-4099	-0-	119	1	7156	3	Y	200	200	0	1	8	4
						220	9									
02	10846 X	NO RPT	-0-	-10846	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8850	-		13460			
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	* C	EOM BALANCE
09	11910 X	11823	-0-	-87	-0-	212 1	10755 3	Y	776	777 0	1 8	6	
10	12307 X	9616	-0-	-2691	-0-	2 4	854 9	Y	633	631 0	3 8	5	
11	14250 X	5326	-0-	-8924	-0-	163 1	8755 3	Y	350	354 0		1	
12	14725 X	4694	-0-	-10031	-0-	2 4	696 9	Y	317	310 0	3 8	5	
01	14725 X	5081	-0-	-9644	-0-	85 1	4856 3	Y	411	410 0	2 8	4	
02	11426 X	NO RPT	-0-	-11426	-0-	385 9		Y	NO RPT			4	
						69 1	4276 3	Y					
						349 9							
						76 1	4553 3	Y					
						452 9							
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 9365	-		14323			
09	7950 X	7387	-0-	-563	-0-	138 1	7026 3	Y	203	203 0		4	
10	8215 X	7930	-0-	-285	-0-	223 9		Y	167	167 0	1 8	3	
11	7920 X	5583	-0-	-2337	-0-	141 1	7603 3	Y	123	124 0		2	
12	8184 X	776	-0-	-7408	-0-	2 4	184 9	Y	16	16 0		2	
01	8184 X	284	-0-	-7900	-0-	93 1	5355 3	Y	4	6 0		-0-	
02	7424 X	NO RPT	-0-	-7424	-0-	135 9		Y	NO RPT			-0-	
						13 1	745 3	Y					
						18 9							
						4 1	276 3	Y					
						4 9							
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151	COMPL. DATE 08/10/2014	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9586	-		15138			
09	14310 X	12878	-0-	-1432	-0-	237 1	12008 3	Y	572	572 0	1 8	3	
10	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	4 4	629 9	Y	1825	1803 0	8 8	17	
11	14640 X	8168	-0-	-6472	-0-	255 1	13775 3	Y	772	789 0		-0-	
12	15128 X	6879	-0-	-8249	-0-	4 4	2008 9	Y	663	653 0	6 8	4	
01	16058 X	7049	-0-	-9009	-0-	126 1	7193 3	Y	733	731 0	4 8	2	
02	15022 X	NO RPT	-0-	-15022	-0-	849 9		Y	NO RPT			2	
						98 1	6052 3	Y					
						729 9							
						101 1	6142 3	Y					
						806 9							
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491	-		13120			
09	9930 X	6731	-0-	-3199	-0-	122 1	6181 3	Y	389	388 0	1 8	-0-	
10	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	428 9		Y	242	241 0	1 8	-0-	
11	8700 X	364	-0-	-8336	-0-	161 1	8735 3	Y	11	11 0		-0-	
12	8990 X	2463	-0-	-6527	-0-	2 4	266 9	Y	70	69 0	1 8	-0-	
01	9176 X	265	-0-	-8911	-0-	6 1	346 3	Y	19	19 0		-0-	
02	8584 X	NO RPT	-0-	-8584	-0-	12 9		Y	NO RPT			-0-	
						39 1	2347 3	Y					
						77 9							
						4 1	240 3	Y					
						21 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8580		- 12976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14280 X	14110	-0-	-170	-0-	252	1 4	12743	3 9	Y	1010	1010	0	2	8	6
10	14756 X	11096	-0-	-3660	-0-	185	1 4	9926	3 9	Y	892	887	0	4	8	7
11	14280 X	6716	-0-	-7564	-0-	104	1 9	5995	3 9	Y	561	566	0			2
12	14756 X	6657	-0-	-8099	-0-	96	1 9	5937	3 9	Y	567	558	0	5	8	6
01	14570 X	7477	-0-	-7093	-0-	111	1 9	6677	3 9	Y	626	625	0	3	8	4
02	13630 X	NO RPT	-0-	-13630	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 9508		- 14339				
09	10860 X	9328	-0-	-1532	-0-	176	1 4	8913	3 9	Y	215	215	0			7
10	11222 X	8953	-0-	-2269	-0-	159	1 4	8596	3 9	Y	178	178	0	1	8	6
11	9150 X	7124	-0-	-2026	-0-	120	1 9	6840	3 9	Y	149	150	0			5
12	9641 X	4231	-0-	-5410	-0-	66	1 9	4066	3 9	Y	90	88	0	1	8	6
01	9641 X	2939	-0-	-6702	-0-	47	1 9	2823	3 9	Y	63	63	0			6
02	9019 X	NO RPT	-0-	-9019	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572		- 12708				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3270					Y	-0-	4	0			-0-
10	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120 X	68	-0-	-3052	-0-	1	1 9	60	3 9	Y	6	6	0			-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	3224 X	54	-0-	-3170	-0-	50	3 9	4	9 9	Y	4	4	0			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774		- 15206				
09	6480 X	4792	-0-	-1688	-0-	88	1 9	4482	3 9	Y	202	204	0			8
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	127	1 9	6863	3 9	Y	1151	1134	0	5	8	20
11	6480 X	3137	-0-	-3343	-0-	45	1 9	2599	3 9	Y	448	459	0			9
12	6510 X	3912	-0-	-2598	-0-	493	1 9	3230	3 9	Y	573	563	0	5	8	14
01	8277 X	2904	-0-	-5373	-0-	630	1 9	2557	3 9	Y	276	280	0	1	8	9
02	7743 X	NO RPT	-0-	-7743	-0-	304	1 9			Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8798		- 14513			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	40590 X	22056	-0-	-18534	-0-	400	1 20260	3 1392	3 1392	Y	1265	1268	0	2 8	13
10	38502 X	12096	-0-	-26406	-0-	207	1 11199	3 686	3 686	Y	624	627	0	3 8	7
11	36720 X	17582	-0-	-19138	-0-	284	1 16256	3 1038	3 1038	Y	944	947	0		4
12	32426 X	14457	-0-	-17969	-0-	217	1 13368	3 870	3 870	Y	791	779	0	7 8	9
01	24335 X	15486	-0-	-8849	-0-	234	1 14124	3 1126	3 1126	Y	1024	1019	0	5 8	9
02	21315 X	NO RPT	-0-	-21315	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8985		- 14631			
09	35250 X	17586	-0-	-17664	-0-	314	1 15897	3 1371	3 1371	Y	1246	1250	0	2 8	5
10	24769 X	14268	-0-	-10501	-0-	244	1 13158	3 862	3 862	Y	784	785	0	3 8	1
11	23970 X	19956	-0-	-4014	-0-	320	1 18375	3 1257	3 1257	Y	1143	1143	0		1
12	24769 X	18605	-0-	-6164	-0-	278	1 17129	3 1196	3 1196	Y	1087	1071	0	9 8	8
01	19158 X	18970	-0-	-188	-0-	286	1 17270	3 1412	3 1412	Y	1284	1279	0	7 8	6
02	16994 X	NO RPT	-0-	-16994	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8473		- 12683			
09	11220 X	9405	-0-	-1815	-0-	169	1 8585	3 651	3 651	Y	592	592	0	1 8	3
10	11377 X	8383	-0-	-2994	-0-	139	1 7529	3 713	3 713	Y	648	645	0	3 8	3
11	11010 X	4324	-0-	-6686	-0-	67	1 3848	3 409	3 409	Y	372	375	0		-0-
12	10106 X	4210	-0-	-5896	-0-	61	1 3742	3 407	3 407	Y	370	365	0	3 8	2
01	10106 X	6114	-0-	-3992	-0-	91	1 5480	3 543	3 543	Y	494	491	0	3 8	2
02	9106 X	NO RPT	-0-	-9106	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766		- 14570			
09	25950 X	-0-	-0-	-25950	-0-					Y	-0-				-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-				-0-
11	4560 X	3	-0-	-4557	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8529	- 13244							
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			
09	9090 X	7476	-0-	-1614	-0-	136 463	1 9	6877	3	Y	421	421	0	1 8	1
10	9176 X	8017	-0-	-1159	-0-	137 2	1 4	7363	3	Y	468	465	0	2 8	2
11	8220 X	5074	-0-	-3146	-0-	80 358	1 9	4636	3	Y	325	327	0		-0-
12	8494 X	4898	-0-	-3596	-0-	72 354	1 9	4472	3	Y	322	317	0	3 8	2
01	8494 X	4782	-0-	-3712	-0-	72 400	1 9	4310	3	Y	364	363	0	2 8	1
02	7511 X	NO RPT	-0-	-7511	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9170	- 14565							
09	14820 X	13361	-0-	-1459	-0-	242 4	1 4	12260	3	Y	777	775	0	1 8	11
10	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	312 4	1 4	16794	3	Y	830	823	0	4 8	14
11	12210 X	6812	-0-	-5398	-0-	111 358	1 9	6343	3	Y	325	333	0		6
12	13795 X	6634	-0-	-7161	-0-	100 358	1 9	6176	3	Y	325	319	0	3 8	9
01	18073 X	8022	-0-	-10051	-0-	123 493	1 9	7406	3	Y	448	446	0	2 8	9
02	16907 X	NO RPT	-0-	-16907	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 8577	- 12826							
09	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	193 2	1 4	9768	3	Y	535	535	0	1 8	1
10	10509 X	10338	-0-	-171	-0-	183 4	1 4	9842	3	Y	281	281	0	1 8	-0-
11	10410 X	463	-0-	-9947	-0-	7 17	1 9	439	3	Y	15	15	0		-0-
12	10912 X	3891	-0-	-7021	-0-	60 136	1 9	3695	3	Y	124	121	0	1 8	2
01	10912 X	3624	-0-	-7288	-0-	55 240	1 9	3329	3	Y	218	217	0	1 8	2
02	10208 X	NO RPT	-0-	-10208	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8493	- 12995							
09	8880 X	7810	-0-	-1070	-0-	141 525	1 9	7144	3	Y	477	476	0	1 8	5
10	9176 X	8036	-0-	-1140	-0-	137 2	1 4	7389	3	Y	462	460	0	2 8	5
11	8880 X	4217	-0-	-4663	-0-	68 262	1 9	3887	3	Y	238	241	0		2
12	8990 X	3803	-0-	-5187	-0-	57 239	1 9	3507	3	Y	217	214	0	2 8	3
01	8990 X	4123	-0-	-4867	-0-	61 385	1 9	3677	3	Y	350	348	0	2 8	3
02	7540 X	NO RPT	-0-	-7540	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9156		- 15360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	22380 X	17763	-0-	-4617	-0-	320	1 16231	3 1208	3 9	Y	1098	1098	0	2 8	8	15
10	23126 X	18033	-0-	-5093	-0-	306	1 16493	3 1230	3 9	Y	1118	1112	0	5 8	8	16
11	20280 X	18843	-0-	-1437	-0-	300	1 17216	3 1323	3 9	Y	1203	1210	0			9
12	19654 X	18881	-0-	-773	-0-	280	1 17247	3 1352	3 9	Y	1229	1211	0	10 8	8	17
01	19034 X	18409	-0-	-625	-0-	276	1 16704	3 1427	3 9	Y	1297	1292	0	7 8	8	15
02	17168 X	NO RPT	-0-	-17168	-0-					Y	NO RPT					15
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 9444		- 13845				
09	14460 X	11788	-0-	-2672	-0-	214	1 10811	3 761	3 9	Y	692	691	0	1 8	8	6
10	14508 X	12962	-0-	-1546	-0-	221	1 11948	3 789	3 9	Y	717	713	0	3 8	8	7
11	12390 X	9228	-0-	-3162	-0-	148	1 8484	3 594	3 9	Y	540	546	0			1
12	12183 X	9024	-0-	-3159	-0-	135	1 8292	3 597	3 9	Y	543	534	0	5 8	8	5
01	12989 X	6633	-0-	-6356	-0-	103	1 6230	3 300	3 9	Y	273	277	0	1 8	8	-0-
02	12151 X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8791		- 14511				
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	73	1 3691	3 327	3 9	Y	297	295	0	1 8	8	2
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	60	1 3240	3 306	3 9	Y	278	269	0	9 8	8	2
11	3000 N	9765	-0-	6765	6765	153	1 8773	3 837	3 9	Y	761	760	0			3
12	11477 X	4712	-0-	-6765	-0-	69	1 4236	3 407	3 9	Y	370	366	0	3 8	8	4
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	76	1 4548	3 309	3 9	Y	281	282	0	1 8	8	2
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985		- 14536				
09	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326		- 13908	
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	* C	EOM BALANCE
09	10410 X	9816	-0-	-594	-0-	180	1 9147	3	Y	443	442	0	1 8 2
10	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	2 4	487 9	3	Y	467	464	0	2 8 3
11	9570 X	4872	-0-	-4698	-0-	181 1	9802 3	3	Y	227	230	0	-0-
12	10137 X	4788	-0-	-5349	-0-	4 4	514 9	3	Y	230	226	0	2 8 2
01	10509 X	4733	-0-	-5776	-0-	80 1	4542 3	3	Y	234	234	0	1 8 1
02	9831 X	NO RPT	-0-	-9831	-0-	250 9			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577		- 14580	
09	18150 X	10320	-0-	-7830	-0-	178 1	9060 3	3	Y	982	982	0	2 8 9
10	13702 X	10918	-0-	-2784	-0-	2 4	1080 9	3	Y	774	772	0	3 8 8
11	12090 X	7352	-0-	-4738	-0-	183 1	9880 3	3	Y	516	523	0	1
12	10974 X	7187	-0-	-3787	-0-	4 4	851 9	3	Y	518	512	0	4 8 3
01	10974 X	6872	-0-	-4102	-0-	116 1	6668 3	3	Y	574	572	0	3 8 2
02	10237 X	NO RPT	-0-	-10237	-0-	568 9			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000		- 13816	
09	42900 X	38463	-0-	-4437	-0-	692 1	35055 3	3	Y	2464	2462	0	5 8 23
10	50871 X	37868	-0-	-13003	-0-	6 4	2710 9	3	Y	1976	1970	0	9 8 20
11	49230 X	34758	-0-	-14472	-0-	650 1	35034 3	3	Y	1764	1777	0	1 8 6
12	50871 X	34834	-0-	-16037	-0-	10 4	2174 9	3	Y	1804	1777	0	15 8 18
01	44330 X	30932	-0-	-13398	-0-	562 1	32248 3	3	Y	1737	1734	0	9 8 12
02	37178 X	NO RPT	-0-	-37178	-0-	8 4	1940 9	3	Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 9060		- 14514	
09	1140 X	908	-0-	-232	-0-	525 1	32321 3	3	Y	72	72	0	-0-
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4 4	1984 9	3	Y	390	384	0	3 8 3
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	472 1	28545 3	3	Y	29	32	0	-0-
12	930 N	190	-0-	-740	-0-	4 4	1911 9	3	Y	16	15	0	1
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	18 9			Y	-0-	1	0	-0-
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587	COMPL. DATE 02/10/2015	TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8880	-		13857		
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		
09	74460 X	40097	-0-	-34363	-0-	722 1 6 4	36576 3 2793 9	Y	2539	2538	0	5 8 24	
10	63023 X	36851	-0-	-26172	-0-	632 1 10 4	34089 3 2120 9	Y	1927	1922	0	9 8 20	
11	51600 X	39148	-0-	-12452	-0-	637 1 8 4	36505 3 1998 9	Y	1816	1828	0	1 8 7	
12	52607 X	37604	-0-	-15003	-0-	570 1 4 4	35068 3 1962 9	Y	1784	1758	0	15 8 18	
01	46655 X	29168	-0-	-17487	-0-	433 1 2 4	26184 3 2549 9	Y	2317	2306	0	12 8 17	
02	38773 X	NO RPT	-0-	-38773	-0-			Y	NO RPT			17	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 9277	-		14981		
09	T. A.	489	-0-	489	489	9 1 46 9	434 3	Y	42	41	0	1	
10	T. A.	735	-0-	735	1224	12 1 73 9	650 3	Y	66	65	0	2	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1224			Y	-0-	2	0	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1224			Y	-0-			-0-	
01	1224 X	-0-	-0-	-1224	-0-			Y	-0-			-0-	
02	696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 8700	-		13938		
09	88200 X	40596	-0-	-47604	-0-	731 1 6 4	37061 3 2798 9	Y	2544	2547	0	5 8 28	
10	74462 X	37612	-0-	-36850	-0-	640 1 10 4	34560 3 2402 9	Y	2184	2176	0	10 8 26	
11	59790 X	37301	-0-	-22489	-0-	599 1 8 4	34360 3 2334 9	Y	2122	2134	0	1 8 13	
12	51274 X	40311	-0-	-10963	-0-	603 1 4 4	37132 3 2572 9	Y	2338	2300	0	20 8 31	
01	44516 X	30571	-0-	-13945	-0-	452 1 2 4	27321 3 2796 9	Y	2542	2535	0	13 8 25	
02	39237 X	NO RPT	-0-	-39237	-0-			Y	NO RPT			25	
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8455	-		13831		
09	12660 X	31	-0-	-12629	-0-	29 3	2 9	Y	2	2	0	-0-	
10	10695 X	1046	-0-	-9649	-0-	18 1 106 9	922 3	Y	96	95	0	1	
11	5160 X	266	-0-	-4894	-0-	4 1 28 9	234 3	Y	25	26	0	-0-	
12	3503 X	39	-0-	-3464	-0-	36 3	3 9	Y	3	3	0	-0-	
01	1054 X	36	-0-	-1018	-0-	28 3	8 9	Y	7	6	0	1	
02	986 X	NO RPT	-0-	-986	-0-			Y	NO RPT			1	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 8538	-		13694		
09	92430 X	44883	-0-	-47547	-0-	807 1 8 4	40910 3 3158 9	Y	2871	2870	0	6 8 27	
10	78523 X	40958	-0-	-37565	-0-	706 1 10 4	38039 3 2203 9	Y	2003	2000	0	9 8 21	
11	63360 X	45129	-0-	-18231	-0-	736 1 8 4	42187 3 2198 9	Y	1998	2009	0	1 8 9	
12	54343 X	40039	-0-	-14304	-0-	608 1 4 4	37436 3 1991 9	Y	1810	1783	0	15 8 21	
01	48484 X	33911	-0-	-14573	-0-	512 1 4 4	30962 3 2433 9	Y	2212	2202	0	11 8 20	
02	43384 X	NO RPT	-0-	-43384	-0-			Y	NO RPT			20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586		- 13752	
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		
09	32634 X	32634	-0-	-0-	-0-	569 1	28834 3	Y	2932	2908 0	6 8	34	
10	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	244 1	13154 3	Y	1901	1901 0	8 8	26	
11	10830 X	3942	-0-	-6888	-0-	60 1	3488 3	Y	358	378 0		6	
12	19654 X	3509	-0-	-16145	-0-	394 9							
01	33728 X	3255	-0-	-30473	-0-	50 1	3099 3	Y	327	322 0	3 8	8	
02	31552 X	NO RPT	-0-	-31552	-0-	360 9							
						41 1	2515 3	Y	635	630 0	3 8	10	
						699 9							
								Y	NO RPT			10	
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8899		- 13620	
09	67110 X	56808	-0-	-10302	-0-	1019 1	51656 3	Y	3748	3744 0	7 8	34	
10	61876 X	51020	-0-	-10856	-0-	10 4	4123 9						
11	59880 X	58061	-0-	-1819	-0-	871 1	46997 3	Y	2856	2847 0	13 8	30	
12	61876 X	56862	-0-	-5014	-0-	10 4	3142 9						
01	58714 X	50539	-0-	-8175	-0-	934 1	53539 3	Y	3253	3267 0	1 8	15	
02	54926 X	NO RPT	-0-	-54926	-0-	10 4	3578 9						
						852 1	52419 3	Y	3259	3209 0	28 8	37	
						6 4	3585 9						
						765 1	46284 3	Y	3169	3164 0	16 8	26	
						4 4	3486 9						
								Y	NO RPT			26	
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598		- 13638	
09	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	194 1	9794 3	Y	625	626 0	1 8	4	
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	2 4	688 9						
11	11700 X	5937	-0-	-5763	-0-	191 1	10259 3	Y	695	691 0	3 8	5	
12	12090 X	5777	-0-	-6313	-0-	4 4	765 9						
01	12090 X	5336	-0-	-6754	-0-	95 1	5407 3	Y	395	400 0		-0-	
02	10527 X	NO RPT	-0-	-10527	-0-	435 9							
						85 1	5261 3	Y	392	388 0	3 8	1	
						431 9							
						80 1	4813 3	Y	403	400 0	2 8	2	
						443 9							
								Y	NO RPT			2	
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 9047		- 13925	
09	82902 X	82902	-0-	-0-	-0-	1415 1	71688 3	Y	8895	8883 0	17 8	88	
10	80135 X	75793	-0-	-4342	-0-	14 4	9785 9						
11	77550 X	77495	-0-	-55	-0-	1265 1	68236 3	Y	5704	5703 0	25 8	64	
12	80135 X	72624	-0-	-7511	-0-	18 4	6274 9						
01	85653 X	55911	-0-	-29742	-0-	1216 1	69724 3	Y	5946	5976 0	2 8	32	
02	80127 X	NO RPT	-0-	-80127	-0-	14 4	6541 9						
						1061 1	65295 3	Y	5693	5607 0	48 8	70	
						6 4	6262 9						
						826 1	49973 3	Y	4642	4646 0	24 8	42	
						6 4	5106 9						
								Y	NO RPT			42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606		- 13687				
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
09	51995 X	51995	-0-	-0-	-0-	971	1 49182	3	1832 9	Y	1665	1684	0	3	8	15
10	57598 X	48790	-0-	-8808	-0-	855	1 46139	3	1832 9	Y	1624	1614	0	7	8	18
11	55740 X	14978	-0-	-40762	-0-	246	1 14146	3	1786 9	Y	529	545	0			2
12	57598 X	33084	-0-	-24514	-0-	508	1 31270	3	582 9	Y	1184	1162	0	10	8	14
01	53723 X	35487	-0-	-18236	-0-	544	1 32892	3	1302 9	Y	1861	1850	0	9	8	16
02	50257 X	NO RPT	-0-	-50257	-0-	4	4 2047	9		Y	NO RPT					16
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021		- 14749				
09	49500 X	37381	-0-	-12119	-0-	674	1 34161	3	2540 9	Y	2309	2312	0	4	8	14
10	46159 X	36815	-0-	-9344	-0-	636	1 34304	3	1865 9	Y	1695	1692	0	7	8	10
11	40890 X	17060	-0-	-23830	-0-	277	1 15865	3	914 9	Y	831	841	0			-0-
12	42253 X	27434	-0-	-14819	-0-	415	1 25518	3	1499 9	Y	1363	1339	0	12	8	12
01	42253 X	1537	-0-	-40716	-0-	22	1 1350	3		Y	150	161	0	1	8	-0-
02	36134 X	NO RPT	-0-	-36134	-0-	165	9			Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8920		- 14880				
09	55230 X	39331	-0-	-15899	-0-	717	1 36375	3	2233 9	Y	2030	2030	0	4	8	24
10	50747 X	37491	-0-	-13256	-0-	648	1 34975	3	1858 9	Y	1689	1683	0	7	8	23
11	44370 X	21526	-0-	-22844	-0-	350	1 20051	3	1121 9	Y	1019	1034	0			8
12	43462 X	23470	-0-	-19992	-0-	356	1 21858	3	1254 9	Y	1140	1120	0	10	8	18
01	40641 X	24848	-0-	-15793	-0-	380	1 23015	3	1451 9	Y	1319	1314	0	7	8	16
02	38019 X	NO RPT	-0-	-38019	-0-	2	4			Y	NO RPT					16
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 9082		- 15035	
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		
09	69000 X	51041	-0-	-17959	-0-	936 1 10 4	47445 3 2650 9	Y	2409	2409 0	5 8	29	
10	66867 X	48833	-0-	-18034	-0-	845 1 10 4	45585 3 2393 9	Y	2175	2165 0	10 8	29	
11	64710 X	49217	-0-	-15493	-0-	800 1 10 4	45888 3 2519 9	Y	2290	2302 0	1 8	16	
12	52731 X	46471	-0-	-6260	-0-	705 1 4 4	43333 3 2429 9	Y	2208	2175 0	19 8	30	
01	52731 X	48476	-0-	-4255	-0-	742 1 4 4	44912 3 2818 9	Y	2562	2553 0	13 8	26	
02	49329 X	NO RPT	-0-	-49329	-0-			Y	NO RPT			26	
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9310		- 14709	
09	54540 X	17699	-0-	-36841	-0-	318 1 4 4	16087 3 1290 9	Y	1173	1165 0	2 8	7	
10	50530 X	13678	-0-	-36852	-0-	231 1 4 4	12483 3 960 9	Y	873	870 0	4 8	6	
11	46140 X	13301	-0-	-32839	-0-	211 1 4 4	12110 3 976 9	Y	887	893 0		-0-	
12	18290 X	17702	-0-	-588	-0-	262 1 2 4	16110 3 1328 9	Y	1207	1188 0	10 8	9	
01	18290 X	7953	-0-	-10337	-0-	119 1 653 9	7181 3	Y	594	599 0	3 8	1	
02	17110 X	NO RPT	-0-	-17110	-0-			Y	NO RPT			1	
PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8964		- 11921	
09	38550 X	20869	-0-	-17681	-0-	378 1 4 4	19141 3 1346 9	Y	1224	1225 0	2 8	9	
10	31124 X	21329	-0-	-9795	-0-	368 1 4 4	19882 3 1075 9	Y	977	974 0	4 8	8	
11	27660 X	10595	-0-	-17065	-0-	171 1 4 4	9846 3 574 9	Y	522	529 0		1	
12	26195 X	19304	-0-	-6891	-0-	291 1 2 4	17947 3 1064 9	Y	967	950 0	8 8	10	
01	22754 X	9333	-0-	-13421	-0-	152 1 2 4	9179 3	Y	-0-	10 0		-0-	
02	20184 X	NO RPT	-0-	-20184	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890		- 14158	
09	51270 X	37862	-0-	-13408	-0-	697 1 6 4	35333 3 1826 9	Y	1660	1661 0	3 8	16	
10	45043 X	36139	-0-	-8904	-0-	627 1 8 4	33807 3 1697 9	Y	1543	1536 0	7 8	16	
11	41520 X	37180	-0-	-4340	-0-	607 1 8 4	34805 3 1760 9	Y	1600	1609 0		7	
12	42904 X	29087	-0-	-13817	-0-	443 1 2 4	27223 3 1419 9	Y	1290	1272 0	11 8	14	
01	40021 X	29300	-0-	-10721	-0-	448 1 2 4	27070 3 1780 9	Y	1618	1612 0	8 8	12	
02	36598 X	NO RPT	-0-	-36598	-0-			Y	NO RPT			12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978		- 14024				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	45810 X	30031	-0-	-15779	-0-	545	1 27596	3 1884	3 1884	Y	1713	1713	0	3	8	19
10	40269 X	29455	-0-	-10814	-0-	503	1 27178	3 1768	3 1768	Y	1607	1599	0	7	8	20
11	34440 X	31040	-0-	-3400	-0-	499	1 28647	3 1888	3 1888	Y	1716	1725	0			11
12	32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	490	1 30111	3 2033	3 2033	Y	1848	1819	0	16	8	24
01	31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	481	1 29096	3 2162	3 2162	Y	1965	1960	0	10	8	19
02	28536 X	NO RPT	-0-	-28536	-0-					Y	NO RPT					19
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177		- 14028				
09	32160 X	17728	-0-	-14432	-0-	311	1 15737	3 1676	3 1676	Y	1524	1519	0	3	8	12
10	32581 X	18851	-0-	-13730	-0-	318	1 17195	3 1334	3 1334	Y	1213	1210	0	5	8	10
11	24540 X	20002	-0-	-4538	-0-	318	1 18249	3 1431	3 1431	Y	1301	1308	0			3
12	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	295	1 18193	3 1463	3 1463	Y	1330	1310	0	11	8	12
01	20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	312	1 18899	3 1431	3 1431	Y	1301	1299	0	7	8	7
02	17661 X	NO RPT	-0-	-17661	-0-					Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8711		- 14213				
09	21930 X	18906	-0-	-3024	-0-	326	1 16513	3 2063	3 2063	Y	1875	1869	0	4	8	21
10	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	344	1 18578	3 3766	3 3766	Y	3424	3389	0	15	8	41
11	14580 X	3959	-0-	-10621	-0-	56	1 3218	3 685	3 685	Y	623	658	0			6
12	19530 X	3067	-0-	-16463	-0-	41	1 2487	3 539	3 539	Y	490	485	0	4	8	7
01	22723 X	4218	-0-	-18505	-0-	53	1 3186	3 979	3 979	Y	890	883	0	5	8	9
02	21257 X	NO RPT	-0-	-21257	-0-					Y	NO RPT					9
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8627		- 14377				
09	30960 X	-0-	-0-	-30960	-0-					Y	-0-					-0-
10	12834 X	11291	-0-	-1543	-0-	187	1 10102	3 998	3 998	Y	907	893	0	4	8	10
11	12420 X	2969	-0-	-9451	-0-	46	1 2655	3 268	3 268	Y	244	252	0			2
12	1240 X	1042	-0-	-198	-0-	15	1 930	3 97	3 97	Y	88	86	0	1	8	3
01	11315 X	3117	-0-	-8198	-0-	45	1 2705	3 367	3 367	Y	334	330	0	2	8	5
02	10585 X	NO RPT	-0-	-10585	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128	- 14729								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	29610 X	-0-	-0-	-29610	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	27931 X	196	-0-	-27735	-0-	4	1	177	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
11	27030 X	-0-	-0-	-27030	-0-					Y	-0-					-0-
12	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-					-0-
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
02	174 X	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8878	- 14752								
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9797	- 14032								
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	189	1	9596	3	Y	424	424	0	1	8	4
						2	4	466	9							
10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	167	1	8999	3	Y	572	567	0	3	8	6
						2	4	629	9							
11	8400 X	2058	-0-	-6342	-0-	33	1	1918	3	Y	97	101	0			2
						107	9									
12	10602 X	1934	-0-	-8668	-0-	29	1	1797	3	Y	98	96	0	1	8	3
						108	9									
01	10602 X	1450	-0-	-9152	-0-	23	1	1359	3	Y	62	62	0			3
						68	9									
02	9918 X	NO RPT	-0-	-9918	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8262	- 13178								
09	5040 X	1352	-0-	-3688	-0-	23	1	1173	3	Y	142	143	0			-0-
						156	9									
10	5208 X	2049	-0-	-3159	-0-	32	1	1765	3	Y	229	226	0	1	8	2
						252	9									
11	3960 X	335	-0-	-3625	-0-	5	1	288	3	Y	38	40	0			-0-
						42	9									
12	2666 X	540	-0-	-2126	-0-	7	1	463	3	Y	64	63	0	1	8	-0-
						70	9									
01	2666 X	667	-0-	-1999	-0-	10	1	569	3	Y	80	80	0			-0-
						88	9									
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8586	- 13081								
09	70320 X	50493	-0-	-19827	-0-	942	1	47702	3	Y	1672	1680	0	3	8	18
						10	4	1839	9							
10	61721 X	43609	-0-	-18112	-0-	765	1	41237	3	Y	1452	1447	0	6	8	17
						10	4	1597	9							
11	54780 X	13132	-0-	-41648	-0-	217	1	12401	3	Y	464	479	0			2
						4	4	510	9							
12	52173 X	26201	-0-	-25972	-0-	403	1	24764	3	Y	938	920	0	8	8	12
						2	4	1032	9							
01	52173 X	20953	-0-	-31220	-0-	320	1	19375	3	Y	1142	1138	0	6	8	10
						2	4	1256	9							
02	48807 X	NO RPT	-0-	-48807	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8905 - 14216			
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		
09	38340 X	25553	-0-	-12787	-0-	457 1 4 4	23138 3 1954 9	Y	1776	1773 0	3 8	20	
10	34937 X	25212	-0-	-9725	-0-	432 1 6 4	23297 3 1477 9	Y	1343	1340 0	6 8	17	
11	30420 X	25814	-0-	-4606	-0-	417 1 4 4	23928 3 1465 9	Y	1332	1340 0		9	
12	26412 X	24199	-0-	-2213	-0-	365 1 2 4	22428 3 1404 9	Y	1276	1258 0	11 8	16	
01	26133 X	23463	-0-	-2670	-0-	358 1 2 4	21643 3 1460 9	Y	1327	1324 0	7 8	12	
02	24447 X	NO RPT	-0-	-24447	-0-			Y	NO RPT			12	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8522 - 13967			
09	90900 X	54975	-0-	-35925	-0-	987 1 10 4	49970 3 4008 9	Y	3644	3644 0	7 8	36	
10	86087 X	49321	-0-	-36766	-0-	861 1 10 4	46469 3 1981 9	Y	1801	1808 0	8 8	21	
11	72420 X	47848	-0-	-24572	-0-	795 1 10 4	45592 3 1451 9	Y	1319	1332 0		8	
12	63581 X	40032	-0-	-23549	-0-	620 1 4 4	38169 3 1239 9	Y	1126	1109 0	10 8	15	
01	57598 X	39095	-0-	-18503	-0-	588 1 4 4	35581 3 2922 9	Y	2656	2633 0	13 8	25	
02	53157 X	NO RPT	-0-	-53157	-0-			Y	NO RPT			25	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823 - 13107			
09	71850 X	35247	-0-	-36603	-0-	624 1 6 4	31629 3 2988 9	Y	2716	2717 0	5 8	30	
10	61752 X	35627	-0-	-26125	-0-	596 1 8 4	32134 3 2889 9	Y	2626	2612 0	12 8	32	
11	51120 X	30375	-0-	-20745	-0-	477 1 6 4	27402 3 2490 9	Y	2264	2280 0	1 8	15	
12	44299 X	36078	-0-	-8221	-0-	529 1 4 4	32542 3 3003 9	Y	2730	2686 0	23 8	36	
01	40145 X	31788	-0-	-8357	-0-	472 1 4 4	28564 3 2748 9	Y	2498	2496 0	13 8	25	
02	34075 X	NO RPT	-0-	-34075	-0-			Y	NO RPT			25	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507			
09	35820 X	34046	-0-	-1774	-0-	598 1 6 4	30281 3 3161 9	Y	2874	2873 0	6 8	28	
10	37014 X	33062	-0-	-3952	-0-	551 1 8 4	29745 3 2758 9	Y	2507	2498 0	11 8	26	
11	36960 X	34857	-0-	-2103	-0-	546 1 6 4	31309 3 2996 9	Y	2724	2739 0	1 8	10	
12	38192 X	27814	-0-	-10378	-0-	406 1 2 4	24968 3 2438 9	Y	2216	2185 0	19 8	22	
01	38192 X	32408	-0-	-5784	-0-	478 1 4 4	28912 3 3014 9	Y	2740	2729 0	14 8	19	
02	32915 X	NO RPT	-0-	-32915	-0-			Y	NO RPT			19	
-----													
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
		WELL #: D 17HW			RRCID -> 275110	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	9049	PERF. 8999	- 14609						
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	55317	-0-	55317	55317	942	1	50789	3	Y	3247	3166	0	45 8	36
							14	4	3572	9						
11	14B2	EXT	114398	-0-	114398	169715	1855	1	106424	3	Y	5543	5549	0	2 8	28
							22	4	6097	9						
12	14B2	EXT	120039	-0-	120039	289754	1816	1	111695	3	Y	5925	5833	0	50 8	70
							10	4	6518	9						
01	378392	X	88638	-0-	-289754	-0-	1356	1	82093	3	Y	4710	4715	0	24 8	41
							8	4	5181	9						
02	115884	X	NO RPT	-0-	-115884	-0-					Y	NO RPT				41
PILONCILLO		WELL #: D 17HF			RRCID -> 275111	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A							
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HX			RRCID -> 275112	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 9214	- 14780						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	57093	-0-	57093	57093	994	1	53628	3	Y	2234	2166	0	44 8	24
							14	4	2457	9						
11	14B2	EXT	105815	-0-	105815	162908	1751	1	100444	3	Y	3271	3278	0	1 8	16
							22	4	3598	9						
12	14B2	EXT	108190	-0-	108190	271098	1671	1	102799	3	Y	3373	3318	0	31 8	40
							10	4	3710	9						
01	347424	X	76326	-0-	-271098	-0-	1184	1	71633	3	Y	3183	3179	0	16 8	28
							8	4	3501	9						
02	113883	X	NO RPT	-0-	-113883	-0-					Y	NO RPT				28
PILONCILLO		WELL #: D 17HY			RRCID -> 275113	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 9073	- 14550						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	62637	-0-	62637	62637	1054	1	56807	3	Y	4329	4238	0	45 8	46
							14	4	4762	9						
11	14B2	EXT	104371	-0-	104371	167008	1680	1	96350	3	Y	5748	5763	0	2 8	29
							18	4	6323	9						
12	14B2	EXT	99139	-0-	99139	266147	1488	1	91546	3	Y	5543	5458	0	47 8	67
							8	4	6097	9						
01	356648	X	90501	-0-	-266147	-0-	1388	1	83971	3	Y	4667	4669	0	24 8	41
							8	4	5134	9						
02	114550	X	NO RPT	-0-	-114550	-0-					Y	NO RPT				41
PILONCILLO		WELL #: D 17HD			RRCID -> 275114	COMPL. DATE 12/26/2012	TOTAL DEPTH	3006	PERF. N/A							
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID ->	275115	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	3004 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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID ->	275117	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	3006 PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID ->	275123	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	2989 PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID ->	275124	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	3010 PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID ->	275164	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8563 PERF. 8939 - 15389			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
*02	71920 X	NO RPT	-0-	-71920	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID ->	275222	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	3038 PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID ->	275223	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	3032 PERF. N/A			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID ->	275224	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8543 PERF. 8694 - 15016			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	80243 X	NO RPT	-0-	-80243	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID ->	275225	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3035 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID ->	275229	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3076 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID ->	275234	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	8393 PERF. 8817 - 15080			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID ->	275235	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	3036 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID ->	275236	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	3092 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 9169	- 14871			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	47855	-0-	47855	47855	822	1 44346	3 Y	2434	2366	0 41 8	27
11	14B2 EXT	104991	-0-	104991	152846	1708	1 97942	3 Y	4839	4838	0 2 8	26
12	14B2 EXT	101575	-0-	101575	254421	1541	1 94799	3 Y	4750	4679	0 40 8	57
01	336894 X	82473	-0-	-254421	-0-	1267	1 76640	3 Y	4144	4144	0 21 8	36
02	105647 X	NO RPT	-0-	-105647	-0-	8	4 4558	9 Y	NO RPT			36
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 9098	- 13781			
09	55620 X	39689	-0-	-15931	-0-	708	1 35828	3 Y	2861	2860	0 6 8	33
10	51987 X	41412	-0-	-10575	-0-	700	1 37762	3 Y	2673	2660	0 12 8	34
11	49950 X	42801	-0-	-7149	-0-	679	1 38991	3 Y	2839	2853	0 1 8	19
12	46283 X	40204	-0-	-6079	-0-	595	1 36610	3 Y	2723	2681	0 23 8	38
01	40223 X	40223	-0-	-0-	-0-	602	1 36375	3 Y	2947	2937	0 15 8	33
02	37526 X	NO RPT	-0-	-37526	-0-	4	4 3242	9 Y	NO RPT			33
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8945	- 15002			
09	86160 X	41503	-0-	-44657	-0-	748	1 37886	3 Y	2603	2605	0 5 8	25
10	89032 X	41389	-0-	-47643	-0-	700	1 37787	3 Y	2629	2613	0 12 8	29
11	65730 X	46873	-0-	-18857	-0-	747	1 42854	3 Y	2967	2979	0 1 8	16
12	54374 X	46332	-0-	-8042	-0-	688	1 42347	3 Y	2994	2948	0 25 8	37
01	44144 X	44026	-0-	-118	-0-	662	1 40021	3 Y	3035	3029	0 15 8	28
02	40107 X	NO RPT	-0-	-40107	-0-	4	4 3339	9 Y	NO RPT			28
PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 8709	- 16697			
09	105510 X	73484	-0-	-32026	-0-	1292	1 65437	3 Y	6130	6130	0 12 8	59
10	90427 X	73471	-0-	-16956	-0-	1233	1 66466	3 Y	5231	5212	0 23 8	55
11	87510 X	63774	-0-	-23736	-0-	1022	1 58609	3 Y	3755	3794	0 1 8	15
12	84165 X	56906	-0-	-27259	-0-	850	1 52255	3 Y	3450	3398	0 29 8	38
01	78771 X	70095	-0-	-8676	-0-	1058	1 64058	3 Y	4521	4498	0 23 8	38
02	71021 X	NO RPT	-0-	-71021	-0-	6	4 4973	9 Y	NO RPT			38



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8602		- 14552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	91380 X	37537	-0-	-53843	-0-	683	1	34568	3	Y	2073	2083	0	4	8	19
						6	4	2280	9							
10	64480 X	34248	-0-	-30232	-0-	585	1	31539	3	Y	1924	1915	0	8	8	20
						8	4	2116	9							
11	56520 X	19325	-0-	-37195	-0-	310	1	17799	3	Y	1102	1117	0			5
						4	4	1212	9							
12	54312 X	6282	-0-	-48030	-0-	94	1	5779	3	Y	372	370	0	3	8	4
						409	9									
01	40858 X	12976	-0-	-27882	-0-	193	1	11638	3	Y	1039	1030	0	5	8	8
						2	4	1143	9							
02	36279 X	NO RPT	-0-	-36279	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 8788		- 16698				
09	350134 X	79346	-0-	-270788	-0-	1395	1	70663	3	Y	6613	6610	0	13	8	64
						14	4	7274	9							
10	120714 X	86806	-0-	-33908	-0-	1467	1	79096	3	Y	5657	5634	0	25	8	62
						20	4	6223	9							
11	116820 X	76661	-0-	-40159	-0-	1231	1	70550	3	Y	4424	4462	0	2	8	22
						14	4	4866	9							
12	120714 X	42924	-0-	-77790	-0-	642	1	39454	3	Y	2567	2537	0	22	8	30
						4	4	2824	9							
01	101711 X	49478	-0-	-52233	-0-	789	1	47757	3	Y	844	864	0	4	8	6
						4	4	928	9							
02	81374 X	NO RPT	-0-	-81374	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH		8513 PERF. 8876		- 14835				
09	89670 X	42559	-0-	-47111	-0-	757	1	38363	3	Y	3121	3113	0	6	8	30
						6	4	3433	9							
10	50530 X	37806	-0-	-12724	-0-	634	1	34167	3	Y	2723	2712	0	12	8	29
						10	4	2995	9							
11	44790 X	16253	-0-	-28537	-0-	264	1	15116	3	Y	790	816	0			3
						4	4	869	9							
12	43989 X	9612	-0-	-34377	-0-	145	1	8944	3	Y	474	470	0	4	8	3
						2	4	521	9							
01	43989 X	26512	-0-	-17477	-0-	409	1	24725	3	Y	1251	1240	0	6	8	8
						2	4	1376	9							
02	41151 X	NO RPT	-0-	-41151	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH		9463 PERF. 9354		- 17718				
09	29370 X	28344	-0-	-1026	-0-	536	1	27175	3	Y	570	570	0	1	8	11
						6	4	627	9							
10	30349 X	28307	-0-	-2042	-0-	499	1	26964	3	Y	762	756	0	3	8	14
						6	4	838	9							
11	29370 X	29194	-0-	-176	-0-	486	1	27870	3	Y	756	760	0			10
						6	4	832	9							
12	30349 X	27661	-0-	-2688	-0-	430	1	26420	3	Y	735	725	0	6	8	14
						2	4	809	9							
01	30349 X	29248	-0-	-1101	-0-	464	1	28039	3	Y	674	675	0	3	8	10
						4	4	741	9							
02	27405 X	NO RPT	-0-	-27405	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH		9456 PERF. 9544		- 17015	
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		
09	31170 X	20576	-0-	-10594	-0-	385 1 4 4	19515 3 672 9	Y	611	613 0	1 8	6	
10	32209 X	29159	-0-	-3050	-0-	511 1 6 4	27574 3 1068 9	Y	971	962 0	4 8	11	
11	31539 X	31539	-0-	-0-	-0-	516 1 6 4	29596 3 1421 9	Y	1292	1296 0		7	
12	32209 X	28461	-0-	-3748	-0-	434 1 2 4	26710 3 1315 9	Y	1195	1177 0	10 8	15	
01	32209 X	24948	-0-	-7261	-0-	396 1 2 4	23955 3 595 9	Y	541	548 0	3 8	5	
02	27347 X	NO RPT	-0-	-27347	-0-			Y	NO RPT			5	
PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 9498		- 15831	
09	57247 X	57247	-0-	-0-	-0-	1037 1 10 4	52520 3 3680 9	Y	3345	3345 0	6 8	34	
10	49941 X	49210	-0-	-731	-0-	847 1 10 4	45701 3 2652 9	Y	2411	2406 0	11 8	28	
11	48330 X	39773	-0-	-8557	-0-	648 1 8 4	37201 3 1916 9	Y	1742	1759 0	1 8	10	
12	49941 X	37127	-0-	-12814	-0-	564 1 4 4	34732 3 1827 9	Y	1661	1635 0	14 8	22	
01	49941 X	44195	-0-	-5746	-0-	676 1 4 4	40872 3 2643 9	Y	2403	2389 0	12 8	24	
02	46719 X	NO RPT	-0-	-46719	-0-			Y	NO RPT			24	
PILONCILLO		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH		9035 PERF. 9424		- 15657	
09	56533 X	56533	-0-	-0-	-0-	1024 1 10 4	51857 3 3642 9	Y	3311	3316 0	6 8	35	
10	50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	829 1 10 4	44699 3 4648 9	Y	4225	4192 0	19 8	49	
11	49119 X	49119	-0-	-0-	-0-	761 1 8 4	43638 3 4712 9	Y	4284	4308 0	1 8	24	
12	43377 X	43377	-0-	-0-	-0-	625 1 4 4	38488 3 4260 9	Y	3873	3816 0	33 8	48	
01	41571 X	37216	-0-	-4355	-0-	555 1 4 4	33619 3 3038 9	Y	2762	2770 0	14 8	26	
02	38889 X	NO RPT	-0-	-38889	-0-			Y	NO RPT			26	
PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 8769		- 14845	
09	127470 X	79123	-0-	-48347	-0-	1438 1 14 4	72861 3 4810 9	Y	4373	4383 0	8 8	44	
10	131719 X	67697	-0-	-64022	-0-	1156 1 16 4	62348 3 4177 9	Y	3797	3781 0	17 8	43	
11	127470 X	58729	-0-	-68741	-0-	943 1 10 4	54080 3 3696 9	Y	3360	3384 0	1 8	18	
12	131719 X	59597	-0-	-72122	-0-	892 1 6 4	54863 3 3836 9	Y	3487	3432 0	30 8	43	
01	81747 X	60806	-0-	-20941	-0-	920 1 6 4	55655 3 4225 9	Y	3841	3829 0	19 8	36	
02	76473 X	NO RPT	-0-	-76473	-0-			Y	NO RPT			36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974			
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 CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	126840 X	71702	-0-	-55138	-0-	1301 1	65911 3	Y	4071	4081 0	8 8	41		
						12 4	4478 9							
10	131068 X	68658	-0-	-62410	-0-	1173 1	63271 3	Y	3816	3795 0	17 8	45		
						16 4	4198 9							
11	126840 X	70397	-0-	-56443	-0-	1132 1	64908 3	Y	3948	3970 0	1 8	22		
						14 4	4343 9							
12	131068 X	66755	-0-	-64313	-0-	1000 1	61540 3	Y	3826	3768 0	32 8	48		
						6 4	4209 9							
01	74090 X	65194	-0-	-8896	-0-	988 1	59750 3	Y	4045	4034 0	21 8	38		
						6 4	4450 9							
02	69310 X	NO RPT	-0-	-69310	-0-			Y	NO RPT			38		
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510			
09	108900 X	70190	-0-	-38710	-0-	1294 1	65551 3	Y	3030	3038 0	6 8	30		
						12 4	3333 9							
10	112530 X	49735	-0-	-62795	-0-	849 1	45847 3	Y	2754	2741 0	12 8	31		
						10 4	3029 9							
11	108900 X	49315	-0-	-59585	-0-	792 1	45402 3	Y	2828	2844 0	1 8	14		
						10 4	3111 9							
12	112530 X	59129	-0-	-53401	-0-	885 1	54418 3	Y	3473	3417 0	29 8	41		
						6 4	3820 9							
01	73315 X	45121	-0-	-28194	-0-	701 1	42450 3	Y	1787	1803 0	9 8	16		
						4 4	1966 9							
02	67860 X	NO RPT	-0-	-67860	-0-			Y	NO RPT			16		
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582			
09	526876 X	60899	-0-	-465977	-0-	1114 1	56435 3	Y	3036	3044 0	6 8	32		
						10 4	3340 9							
10	112003 X	68107	-0-	-43896	-0-	1149 1	61983 3	Y	4508	4468 0	20 8	52		
						16 4	4959 9							
11	108390 X	67909	-0-	-40481	-0-	1074 1	61620 3	Y	4730	4753 0	2 8	27		
						12 4	5203 9							
12	112003 X	77473	-0-	-34530	-0-	1142 1	70250 3	Y	5523	5434 0	47 8	69		
						6 4	6075 9							
01	112003 X	82401	-0-	-29602	-0-	1255 1	75953 3	Y	4714	4715 0	24 8	44		
						8 4	5185 9							
02	58870 X	NO RPT	-0-	-58870	-0-			Y	NO RPT			44		
PILONCILLO		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8863 - 17563			
09	535317 X	73462	-0-	-461855	-0-	1310 1	66381 3	Y	5235	5233 0	10 8	48		
						12 4	5759 9							
10	88877 X	64441	-0-	-24436	-0-	1093 1	58965 3	Y	3972	3962 0	18 8	40		
						14 4	4369 9							
11	86010 X	58408	-0-	-27602	-0-	936 1	53631 3	Y	3483	3508 0	1 8	14		
						10 4	3831 9							
12	88877 X	64955	-0-	-23922	-0-	969 1	59616 3	Y	3967	3905 0	34 8	42		
						6 4	4364 9							
01	88877 X	72326	-0-	-16551	-0-	1117 1	67570 3	Y	3303	3304 0	17 8	24		
						6 4	3633 9							
02	71021 X	NO RPT	-0-	-71021	-0-			Y	NO RPT			24		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985		- 16736			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	320801 X	67058	-0-	-253743	-0-	1195	1	60514	3	Y	4854	4858	0	9 8	46
						10	4	5339	9						
10	82770 X	57125	-0-	-25645	-0-	988	1	53274	3	Y	2590	2598	0	11 8	27
						14	4	2849	9						
11	80100 X	49998	-0-	-30102	-0-	812	1	46598	3	Y	2344	2360	0	1 8	10
						10	4	2578	9						
12	82770 X	39567	-0-	-43203	-0-	599	1	36875	3	Y	1899	1872	0	16 8	21
						4	4	2089	9						
01	82770 X	59497	-0-	-23273	-0-	924	1	55908	3	Y	2417	2407	0	12 8	19
						6	4	2659	9						
02	64815 X	NO RPT	-0-	-64815	-0-					Y	NO RPT				19
PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660		- 14735			
09	412974 X	33984	-0-	-378990	-0-	623	1	31550	3	Y	1641	1640	0	3 8	12
						6	4	1805	9						
10	91698 X	31510	-0-	-60188	-0-	543	1	29265	3	Y	1540	1532	0	7 8	13
						8	4	1694	9						
11	88740 X	18609	-0-	-70131	-0-	302	1	17322	3	Y	892	902	0		3
						4	4	981	9						
12	91698 X	15034	-0-	-76664	-0-	228	1	13993	3	Y	737	728	0	6 8	6
						2	4	811	9						
01	91698 X	28208	-0-	-63490	-0-	432	1	26153	3	Y	1474	1461	0	7 8	12
						2	4	1621	9						
02	32857 X	NO RPT	-0-	-32857	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296		- 17047			
09	312462 X	64011	-0-	-248451	-0-	1147	1	58126	3	Y	4298	4292	0	8 8	41
						10	4	4728	9						
10	80693 X	58769	-0-	-21924	-0-	1008	1	54399	3	Y	3044	3040	0	13 8	32
						14	4	3348	9						
11	78090 X	55426	-0-	-22664	-0-	907	1	52052	3	Y	2234	2256	0	1 8	9
						10	4	2457	9						
12	80693 X	56438	-0-	-24255	-0-	862	1	53007	3	Y	2330	2294	0	20 8	25
						6	4	2563	9						
01	80693 X	64125	-0-	-16568	-0-	990	1	59893	3	Y	2942	2929	0	15 8	23
						6	4	3236	9						
02	61886 X	NO RPT	-0-	-61886	-0-					Y	NO RPT				23
PILONCILLO		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8696		- 14707			
09	374723 X	44551	-0-	-330172	-0-	811	1	41100	3	Y	2393	2393	0	5 8	20
						8	4	2632	9						
10	86614 X	49347	-0-	-37267	-0-	851	1	45859	3	Y	2388	2375	0	11 8	22
						10	4	2627	9						
11	83820 X	66844	-0-	-16976	-0-	1061	1	60864	3	Y	4461	4462	0	2 8	19
						12	4	4907	9						
12	86614 X	78264	-0-	-8350	-0-	1158	1	71222	3	Y	5342	5256	0	45 8	60
						8	4	5876	9						
01	86614 X	38850	-0-	-47764	-0-	585	1	35416	3	Y	2586	2616	0	13 8	17
						4	4	2845	9						
02	67106 X	NO RPT	-0-	-67106	-0-					Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751				
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	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	EOM BALANCE
09	406553 X	47879	-0-	-358674	-0-	866 1 8 4	43858 3 3147 9	Y	2861	2868 0	6 8	30		
10	89900 X	45194	-0-	-44706	-0-	778 1 10 4	41974 3 2432 9	Y	2211	2204 0	10 8	27		
11	87000 X	47179	-0-	-39821	-0-	753 1 8 4	43183 3 3235 9	Y	2941	2949 0	1 8	18		
12	89900 X	54936	-0-	-34964	-0-	817 1 6 4	50265 3 3848 9	Y	3498	3440 0	30 8	46		
01	89900 X	42742	-0-	-47158	-0-	644 1 4 4	38963 3 3131 9	Y	2846	2848 0	14 8	30		
02	52316 X	NO RPT	-0-	-52316	-0-			Y	NO RPT			30		
PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634				
09	325150 X	37510	-0-	-287640	-0-	674 1 6 4	34142 3 2688 9	Y	2444	2447 0	5 8	24		
10	71114 X	53760	-0-	-17354	-0-	916 1 14 4	49414 3 3416 9	Y	3105	3080 0	14 8	35		
11	68820 X	51491	-0-	-17329	-0-	825 1 10 4	47288 3 3368 9	Y	3062	3080 0	1 8	16		
12	71114 X	51683	-0-	-19431	-0-	772 1 4 4	47457 3 3450 9	Y	3136	3087 0	27 8	38		
01	71114 X	34205	-0-	-36909	-0-	514 1 4 4	31131 3 2556 9	Y	2324	2329 0	12 8	21		
02	50402 X	NO RPT	-0-	-50402	-0-			Y	NO RPT			21		
PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640				
09	351732 X	49179	-0-	-302553	-0-	881 1 10 4	44626 3 3662 9	Y	3329	3328 0	6 8	28		
10	80755 X	48034	-0-	-32721	-0-	833 1 10 4	44970 3 2221 9	Y	2019	2021 0	9 8	17		
11	101712 X	101712	-0-	-0-	-0-	1613 1 18 4	92542 3 7539 9	Y	6854	6838 0	2 8	31		
12	95128 X	95128	-0-	-0-	-0-	1406 1 8 4	86513 3 7201 9	Y	6546	6446 0	55 8	76		
01	80755 X	47906	-0-	-32849	-0-	717 1 4 4	43368 3 3817 9	Y	3470	3501 0	18 8	27		
02	47531 X	NO RPT	-0-	-47531	-0-			Y	NO RPT			27		
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241				
09	345300 X	48592	-0-	-296708	-0-	866 1 8 4	43870 3 3848 9	Y	3498	3496 0	7 8	34		
10	69998 X	50049	-0-	-19949	-0-	837 1 10 4	45161 3 4041 9	Y	3674	3650 0	16 8	42		
11	67740 X	52521	-0-	-15219	-0-	825 1 10 4	47282 3 4404 9	Y	4004	4023 0	1 8	22		
12	69998 X	49819	-0-	-20179	-0-	729 1 4 4	44818 3 4268 9	Y	3880	3821 0	33 8	48		
01	69998 X	43340	-0-	-26658	-0-	639 1 4 4	38659 3 4038 9	Y	3671	3666 0	19 8	34		
02	46980 X	NO RPT	-0-	-46980	-0-			Y	NO RPT			34		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID ->	278877	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8445	- 14909	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	0	35580	-0-	35580	35580	880	1 30053	3 Y	4189	4000	0 63	1	108
						39	4 4608	9		18	8		
05	0	64468	-0-	64468	100048	1383	1 54996	3 Y	7307	7248	0 3	1	108
						51	4 8038	9		56	8		
06	0	63407	-0-	63407	163455	1355	1 55890	3 Y	5558	4883	0 685	1	66
						48	4 6114	9		32	8		
07	0	62123	-0-	62123	225578	1485	1 55236	3 Y	4848	4841	0 20	8	53
						69	4 5333	9					
08	0	49610	-0-	49610	275188	1100	1 43716	3 Y	4310	4308	0 5	8	50
						53	4 4741	9					
09	0	38830	-0-	38830	314018	805	1 34052	3 Y	3581	3586	0 7	8	38
						34	4 3939	9					
10	0	39989	-0-	39989	354007	866	1 35651	3 Y	3124	3110	0 14	8	38
						36	4 3436	9					
11	0	35736	-0-	35736	389743	787	1 32238	3 Y	2423	2444	0 1	8	16
						46	4 2665	9					
*12	425866 X	36123	-0-	-389743	-0-	725	1 32429	3 Y	2666	2623	0 23	8	36
						36	4 2933	9					
*01	49135 X	35178	-0-	-13957	-0-	524	1 31740	3 Y	2645	2641	0 13	8	27
						4	4 2910	9					
02	45965 X	NO RPT	-0-	-45965	-0-			Y	NO RPT				27
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID ->	278896	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8105	- 14601	
09	0	34139	-0-	34139	274226	573	1 29000	3 Y	4145	4152	0 8	8	38
						6	4 4560	9					
10	0	35036	-0-	35036	309262	562	1 30306	3 Y	3782	3764	0 17	8	39
						8	4 4160	9					
11	0	31114	-0-	31114	340376	477	1 27346	3 Y	2986	3012	0 1	8	12
						6	4 3285	9					
12	375626 X	35250	-0-	-340376	-0-	503	1 30934	3 Y	3463	3408	0 29	8	38
						4	4 3809	9					
01	44113 X	33267	-0-	-10846	-0-	479	1 29020	3 Y	3422	3416	0 17	8	27
						4	4 3764	9					
02	41267 X	NO RPT	-0-	-41267	-0-			Y	NO RPT				27
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID ->	278920	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8228	- 14872	
09	0	20888	-0-	20888	230122	381	1 19271	3 Y	1120	1129	0 2	8	11
						4	4 1232	9					
10	0	20017	-0-	20017	250139	342	1 18482	3 Y	1081	1076	0 5	8	11
						4	4 1189	9					
11	0	21003	-0-	21003	271142	339	1 19469	3 Y	1083	1090	0 1	8	4
						4	4 1191	9					
12	290562 X	19420	-0-	-271142	-0-	293	1 17997	3 Y	1025	1009	0 9	8	11
						2	4 1128	9					
01	49941 X	17701	-0-	-32240	-0-	271	1 16442	3 Y	896	895	0 5	8	7
						2	4 986	9					
02	46719 X	NO RPT	-0-	-46719	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015				TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	63621	-0-	63621	63621	1406	1	55963	3	Y	5635	5475	0	3	81
						53	4	6199	9			76	8		
*06	0	89976	-0-	89976	153597	1949	1	80379	3	Y	6888	6004	0	844	81
						71	4	7577	9			40	8		
*07	0	78102	-0-	78102	231699	1906	1	70898	3	Y	4738	4748	0	20	51
						86	4	5212	9						
*08	0	72089	-0-	72089	303788	1638	1	65039	3	Y	4848	4839	0	6	54
						79	4	5333	9						
*09	0	67418	-0-	67418	371206	1427	1	60341	3	Y	5082	5077	0	10	49
						60	4	5590	9						
*10	0	58672	-0-	58672	429878	1329	1	54758	3	Y	2304	2318	0	10	25
						51	4	2534	9						
*11	0	48825	-0-	48825	478703	1115	1	45665	3	Y	1801	1815	0	1	10
						64	4	1981	9						
*12	531305 X	52602	-0-	-478703	-0-	1098	1	49074	3	Y	2157	2123	0	18	26
						57	4	2373	9						
*01	93217 X	57426	-0-	-35791	-0-	890	1	53828	3	Y	2456	2448	0	12	22
						6	4	2702	9						
02	87203 X	NO RPT	-0-	-87203	-0-					Y	NO RPT				22
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720					
*04	0	17372	-0-	17372	17372	416	1	14219	3	Y	2472	2359	0	37	64
						18	4	2719	9			12	8		
05	0	55560	-0-	55560	72932	1174	1	46716	3	Y	6931	6838	0	3	101
						46	4	7624	9			53	8		
06	0	60608	-0-	60608	133540	1302	1	53677	3	Y	5074	4459	0	626	60
						48	4	5581	9			30	8		
07	0	48486	-0-	48486	182026	1153	1	42868	3	Y	4009	4008	0	17	44
						55	4	4410	9						
08	0	42127	-0-	42127	224153	932	1	36999	3	Y	3774	3770	0	5	43
						45	4	4151	9						
09	0	36633	-0-	36633	260786	757	1	32032	3	Y	3464	3464	0	7	36
						34	4	3810	9						
10	0	33838	-0-	33838	294624	727	1	29927	3	Y	2870	2860	0	13	33
						27	4	3157	9						
11	0	30018	-0-	30018	324642	660	1	27092	3	Y	2026	2046	0	1	12
						37	4	2229	9						
*12	354877 X	30235	-0-	-324642	-0-	608	1	27158	3	Y	2216	2181	0	19	28
						31	4	2438	9						
*01	51692 X	51692	-0-	-0-	-0-	768	1	46457	3	Y	4057	4025	0	21	39
						4	4	4463	9						
02	43036 X	NO RPT	-0-	-43036	-0-					Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC														//CONT.// 797110							
PILONCILLO														WELL #: D 9HH RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
05		0	53991	-0-	53991	53991	1197 1	47657 3	5091 3	Y	4628	4491 0	2 1	67							
							46 4	5091 9				68 8									
06		0	68335	-0-	68335	122326	1488 1	61399 3	5393 9	Y	4903	4282 0	601 1	58							
							55 4	5393 9				29 8									
07		0	62743	-0-	62743	185069	1555 1	57829 3	3288 9	Y	2989	3002 0	13 8	32							
							71 4	3288 9													
08		0	58987	-0-	58987	244056	1367 1	54297 3	3256 9	Y	2960	2955 0	4 8	33							
							67 4	3256 9													
09		0	50504	-0-	50504	294560	1105 1	46733 3	2620 9	Y	2382	2386 0	5 8	24							
							46 4	2620 9													
10		0	49046	-0-	49046	343606	1106 1	45593 3	2305 9	Y	2095	2086 0	9 8	24							
							42 4	2305 9													
11		0	42733	-0-	42733	386339	972 1	39794 3	1912 9	Y	1738	1751 0	1 8	10							
							55 4	1912 9													
12		0	32457	-0-	32457	418796	683 1	30531 3	1208 9	Y	1098	1085 0	9 8	14							
							35 4	1208 9													
*01		458921 X	40125	-0-	-418796	-0-	631 1	38158 3	1332 9	Y	1211	1210 0	6 8	6							
							4 4	1332 9													
02		72790 X	NO RPT	-0-	-72790	-0-				Y	NO RPT			6							
-----																					
PILONCILLO														WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613	
06		0	71738	-0-	71738	71738	1573 1	64872 3	5236 9	Y	4760	4099 0	578 1	55							
							57 4	5236 9				28 8									
07		0	68707	-0-	68707	140445	1673 1	62273 3	4684 9	Y	4258	4250 0	18 8	45							
							77 4	4684 9													
08		0	55123	-0-	55123	195568	1258 1	49959 3	3845 9	Y	3495	3498 0	4 8	38							
							61 4	3845 9													
09		0	50076	-0-	50076	245644	1078 1	45622 3	3331 9	Y	3028	3032 0	6 8	28							
							45 4	3331 9													
10		0	48263	-0-	48263	293907	1071 1	44088 3	3062 9	Y	2784	2771 0	12 8	29							
							42 4	3062 9													
11		0	43955	-0-	43955	337862	985 1	40317 3	2597 9	Y	2361	2379 0	1 8	10							
							56 4	2597 9													
12		0	41022	-0-	41022	378884	838 1	37440 3	2702 9	Y	2456	2418 0	21 8	27							
							42 4	2702 9													
*01		410413 X	31529	-0-	-378884	-0-	476 1	28820 3	2229 9	Y	2026	2027 0	10 8	16							
							4 4	2229 9													
02		64670 X	NO RPT	-0-	-64670	-0-				Y	NO RPT			16							
-----																					
PILONCILLO														WELL #: D 19HI RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175 - 14684	
*06		0	74313	-0-	74313	74313	1603 1	66145 3	6508 9	N	5916	5083 0	716 1	68							
							57 4	6508 9				49 8									
*07		0	74829	-0-	74829	149142	1758 1	65401 3	7590 9	N	6900	6865 0	29 8	74							
							80 4	7590 9													
*08		0	66615	-0-	66615	215757	1489 1	59096 3	5957 9	N	5415	5420 0	7 8	62							
							73 4	5957 9													
*09		0	61393	-0-	61393	277150	1325 1	56027 3	3985 9	N	3623	3642 0	7 8	36							
							56 4	3985 9													
*10		0	57755	-0-	57755	334905	1275 1	52483 3	3948 9	N	3589	3569 0	16 8	40							
							49 4	3948 9													
*11		0	52016	-0-	52016	386921	1157 1	47406 3	3386 9	N	3078	3101 0	1 8	16							
							67 4	3386 9													
*12		0	47803	-0-	47803	434724	973 1	43538 3	3242 9	N	2947	2902 0	25 8	36							
							50 4	3242 9													
*01		479826 X	45102	-0-	-434724	-0-	676 1	40901 3	3521 9	N	3201	3191 0	16 8	30							
							4 4	3521 9													
02		77140 X	NO RPT	-0-	-77140	-0-				N	NO RPT			30							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236			
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	0	58805	-0-	58805	58805	1267 1	52240 3	Y	4773	4103 0	578 1	55	
						48 4	5250 9			37 8			
07	0	75180	-0-	75180	133985	1803 1	67037 3	Y	5687	5656 0	24 8	62	
						84 4	6256 9						
08	0	68411	-0-	68411	202396	1545 1	61347 3	Y	4949	4947 0	6 8	58	
						75 4	5444 9						
09	0	61667	-0-	61667	264063	1307 1	55258 3	Y	4587	4589 0	9 8	47	
						56 4	5046 9						
10	0	51592	-0-	51592	315655	1129 1	46511 3	Y	3551	3540 0	16 8	42	
						46 4	3906 9						
11	0	44832	-0-	44832	360487	991 1	40648 3	Y	2851	2876 0	1 8	16	
						57 4	3136 9						
12	0	41165	-0-	41165	401652	833 1	37219 3	Y	2792	2748 0	24 8	36	
						42 4	3071 9						
*01	441662 X	40010	-0-	-401652	-0-	598 1	36138 3	Y	2973	2965 0	15 8	29	
						4 4	3270 9						
02	73776 X	NO RPT	-0-	-73776	-0-			Y	NO RPT			29	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518			
*06	0	63903	-0-	63903	63903	1390 1	57358 3	N	4639	3989 0	562 1	53	
						52 4	5103 9			35 8			
*07	0	66308	-0-	66308	130211	1576 1	58626 3	Y	5483	5454 0	23 8	59	
						75 4	6031 9						
08	0	58592	-0-	58592	188803	1314 1	52231 3	Y	4528	4531 0	5 8	51	
						66 4	4981 9						
09	0	55908	-0-	55908	244711	1208 1	51062 3	Y	3264	3278 0	6 8	31	
						48 4	3590 9						
10	0	53869	-0-	53869	298580	1189 1	49012 3	Y	3293	3273 0	15 8	36	
						46 4	3622 9						
11	0	53606	-0-	53606	352186	1201 1	49177 3	Y	2873	2895 0	1 8	13	
						68 4	3160 9						
12	0	47993	-0-	47993	400179	976 1	43597 3	Y	3062	3014 0	26 8	35	
						52 4	3368 9						
*01	446796 X	46617	-0-	-400179	-0-	701 1	42423 3	Y	3172	3164 0	16 8	27	
						4 4	3489 9						
02	71572 X	NO RPT	-0-	-71572	-0-			Y	NO RPT			27	
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248			
05	0	63568	-0-	63568	63568	1429 1	56893 3	Y	4719	4572 0	2 1	67	
						55 4	5191 9			78 8			
06	0	107337	-0-	107337	170905	2286 1	94243 3	Y	9749	8457 0	1189 1	113	
						84 4	10724 9			57 8			
07	0	92029	-0-	92029	262934	2172 1	80784 3	Y	8157	8147 0	35 8	88	
						100 4	8973 9						
08	0	83840	-0-	83840	346774	1870 1	74232 3	Y	6952	6953 0	8 8	79	
						91 4	7647 9						
09	0	75744	-0-	75744	422518	1597 1	67511 3	Y	5974	5983 0	11 8	59	
						65 4	6571 9						
10	0	67765	-0-	67765	490283	1462 1	60213 3	Y	5483	5456 0	24 8	62	
						59 4	6031 9						
11	0	56628	-0-	56628	546911	1225 1	50197 3	Y	4669	4704 0	2 8	25	
						70 4	5136 9						
12	0	50563	-0-	50563	597474	1009 1	45080 3	Y	4020	3962 0	34 8	49	
						52 4	4422 9						
*01	625522 X	28048	-0-	-597474	-0-	420 1	25407 3	Y	2017	2038 0	10 8	18	
						2 4	2219 9						
02	103414 X	NO RPT	-0-	-103414	-0-			Y	NO RPT			18	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240								
STS				WELL #:	1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.11447 - 13631
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		
09	2370 X	2069	-0-	-301	-0-	1715 2	354 9	N	322	383 1	218	
10	2418 X	2015	-0-	-403	-0-	1621 2	394 9	N	358	197 1	379	
11	2250 X	1948	-0-	-302	-0-	1626 2	322 9	N	293	399 1	273	
12	2325 X	1308	-0-	-1017	-0-	947 2	361 9	N	328	401 1	200	
01	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1573 2	312 9	N	284	185 1	299	
02	1885 N	1690	-0-	-195	-0-	1292 2	398 9	N	362	369 1	292	

BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC				252020								
BRISCOE				WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	417 1	730 3	Y	-0-		-0-	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	367 1	671 3	Y	-0-		-0-	
11	840 N	671	-0-	-169	-0-	671 3		Y	-0-		-0-	
12	1178 N	543	-0-	-635	-0-	171 1	372 3	Y	-0-		-0-	
01	1023 N	760	-0-	-263	-0-	206 1	554 3	Y	-0-		-0-	
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	398 1	377 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE				WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	68 1	118 3	Y	-0-		-0-	
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	99 1	180 3	Y	-0-		-0-	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	316 1	180 3	Y	-0-		-0-	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	122 1	266 3	Y	-0-		-0-	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	105 1	283 3	Y	-0-		-0-	
02	493 N	341	-0-	-152	-0-	175 1	166 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904
09	990 N	977	-0-	-13	-0-	355 1	622 3	Y	-0-		-0-	
10	961 N	698	-0-	-263	-0-	247 1	451 3	Y	-0-		-0-	
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	433 1	451 3	Y	-0-		-0-	
12	1023 N	806	-0-	-217	-0-	253 1	553 3	Y	-0-		-0-	
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	223 1	599 3	Y	-0-		-0-	
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	462 1	437 3	Y	-0-		-0-	

BRISCOE (5140)				WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	439 1	769 3	N	22	24 1	41	
						24 9						
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	430 1	785 3	N	15	20 1	36	
						17 9						
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	415 1	785 3	N	16	24 1	28	
						18 9						
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	321 1	702 3	N	16	22 1	22	
						18 9						
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	313 1	842 3	N	18		40	
						20 9						
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	434 1	411 3	N	23	26 1	37	
						25 9						

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020										
BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480 - 4510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4508 - 4580		
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	107	1	187	3	N	21	28	1	48
						23	9							
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	64	3	N	16	23	1	41
						18	9							
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	64	3	21	9	N	19	24	1	36
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	3	3	N	11	24	1	23
						12	9							
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	1	3	N	18			41
						20	9							
02	87 N	21	-0-	-66	-0-	1	1	20	9	N	18			59
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4619 - 4628		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4793 - 4804		
09	930 N	661	-0-	-269	-0-	240	1	421	3	N	-0-			458
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	329	1	601	3	N	-0-			458
11	930 N	860	-0-	-70	-0-	259	1	601	3	N	-0-			458
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	215	1	470	3	N	-0-			458
01	930 N	772	-0-	-158	-0-	209	1	563	3	N	-0-			458
02	841 N	707	-0-	-134	-0-	363	1	344	3	N	-0-			458
-----														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670 - 4677		
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	248	1	434	3	N	-0-			42
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	361	1	197	3	N	-0-			42
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	151	1	361	3	N	-0-			42
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	214	1	468	3	N	-0-			42
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	151	1	407	3	N	-0-			42
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	279	1	264	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 CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844				
09	930 N	698	-0-	-232	-0-	254	1	444	3	N	-0-	-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	247	1	451	3	N	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	138	1	451	3	N	-0-	-0-
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	204	1	447	3	N	-0-	-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	181	1	486	3	N	-0-	-0-
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	287	1	271	3	N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	840 N	538	-0-	-302	-0-	196	1	342	3	N	-0-				99
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	187	1	341	3	N	-0-				99
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	111	1	341	3	N	-0-				99
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				99
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	115	1	309	3	N	-0-				99
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	211	1	199	3	N	-0-				99
-----															
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979						
09	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	468	1	819	3	N	-0-				154
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	449	1	822	3	N	-0-				154
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	325	1	822	3	N	-0-				154
12	1333 N	899	-0-	-434	-0-	282	1	617	3	N	-0-				154
01	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	294	1	791	3	N	-0-				154
02	1102 N	1023	-0-	-79	-0-	525	1	498	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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		65	RRCID ->	231970	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5046 - 5213
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8027	RRCID ->	232674	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4806 - 4822
09	1680 N	1172	-0-	-508	-0-	426	1	746	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3701	-0-	601	-0-	1309	1	2392	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	3427	-0-	427	-0-	1028	1	2392	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2969	-0-	-131	-0-	897	1	2038	3	N	-0-	-0-
01	3262 X	2365	-0-	-897	-0-	641	1	1724	3	N	-0-	-0-
02	2030 X	1085	-0-	-945	-0-	557	1	528	3	N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8028	RRCID ->	232675	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4520 - 4535
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	182	1	320	3	N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	184	1	335	3	N	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	200	1	335	3	N	-0-	-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	163	1	356	3	N	-0-	-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	132	1	354	3	N	-0-	-0-
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	253	1	240	3	N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8033	RRCID ->	232687	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4283 - 4304
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	92	1	162	3	N	-0-	-0-
10	496 N	285	-0-	-211	-0-	101	1	184	3	N	-0-	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	340	1	184	3	N	-0-	-0-
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	40	1	87	3	N	-0-	-0-
01	279 N	74	-0-	-205	-0-	20	1	54	3	N	-0-	-0-
02	493 N	59	-0-	-434	-0-	30	1	29	3	N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4468 - 4486
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4258 - 4270
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	828 1	1451 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	843 1	1541 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	656 1	1541 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	647 1	1417 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	598 1	1611 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1039 1	983 3	N	-0-	-0-	-0-

  

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

  

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480		
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	146 1	257 3	N	-0-	-0-	855
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	127 1	230 3	N	-0-	-0-	855
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	127 1	230 3	N	-0-	-0-	855
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	97 1	213 3	N	-0-	-0-	855
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	84 1	226 3	N	-0-	-0-	855
02	348 N	310	-0-	-38	-0-	159 1	151 3	N	-0-	-0-	855

  

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270		
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	608 1	1064 3	N	-0-	-0-	82
10	434 N	272	-0-	-162	-0-	96 1	176 3	N	-0-	-0-	82
11	420 N	272	-0-	-148	-0-	96 1	176 3	N	-0-	-0-	82
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	57 1	125 3	N	-0-	-0-	82
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	56 1	151 3	N	-0-	-0-	82
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	84 1	79 3	N	-0-	-0-	82

  

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-



BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE		//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4935 - 4950							
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1050 N	994	-0-	-56	-0-	344	1	602	3	N	44	40	1		301
						48	9								
10	992 N	906	-0-	-86	-0-	301	1	551	3	N	49	33	1		317
						54	9								
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	286	1	551	3	N	39	108	1		248
						43	9								
12	1023 N	914	-0-	-109	-0-	268	1	585	3	N	55	33	1		270
						61	9								
01	899 N	833	-0-	-66	-0-	210	1	565	3	N	53				323
						58	9								
02	841 N	694	-0-	-147	-0-	350	1	332	3	N	11	41	1		293
						12	9								
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4750 - 4758					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4650 - 4670					
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4420 - 4827					
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	45	1	80	3	N	-0-				-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	51	1	94	3	N	-0-				-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	71	1	94	3	N	-0-				-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	N	-0-				-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	37	1	100	3	N	-0-				-0-
02	174 N	127	-0-	-47	-0-	65	1	62	3	N	-0-				-0-
-----															
BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5001 - 5068					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921				N	NO RPT				-0-
02	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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
BRISCOE		WELL #:		22	RRCID ->	243059	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4842 - 4865	
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
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	428 1	750 3	Y	161			227
						177 9						
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	373 1	681 3	Y	106	175 1		158
						117 9						
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	435 1	681 3	Y	139	198 1		99
						153 9						
12	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	330 1	724 3	Y	174			273
						191 9						
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	273 1	735 3	Y	158	173 1		258
						174 9						
02	1218 N	1032	-0-	-186	-0-	510 1	482 3	Y	36	193 1		101
						40 9						
-----												
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4852 - 4920	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
-----												
BRISCOE		WELL #:		16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4574 - 4581	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4859 - 4877	
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	45 1	79 3	N	-0-			114
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	44 1	80 3	N	-0-			114
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	60 1	80 3	N	-0-			114
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49 1	106 3	N	-0-			114
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42 1	113 3	N	-0-			114
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	80 1	75 3	N	-0-			114
-----												
BRISCOE, CHIP A		WELL #:		69	RRCID ->	244932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4873 - 4979	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020										
BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 - 4874			
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	395	1	693	3	N	-0-			-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	483	1	882	3	N	-0-			-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	483	1	882	3	N	-0-			-0-
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	295	1	645	3	N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	274	1	739	3	N	-0-			-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	485	1	459	3	N	-0-			-0-
-----														
BUCKLEY (EDWARDS)		12949 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
HARLE		WELL #:		1	RRCID ->	147413	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10324 - 10372			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAGE (ESCONDIDO)		14597 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MAVERICK						
RAM RIVER RESOURCES, INC.		689327												
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID ->	066569	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		14866 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN						
ELBO CO., THE		246610												
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		2	RRCID ->	000085	COMPL. DATE	04/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 1		RRCID -> 000086		COMPL. DATE 08/20/1957		TOTAL DEPTH 1130		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CLAUNCH, B. C.		WELL #: 10		RRCID -> 000088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY		871290		RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 - 428						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)		14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
ELBO CO., THE		246610														
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 - 1102						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299		RRCID -> 098627		COMPL. DATE 06/10/1979		TOTAL DEPTH 1125		PERF. N/A						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCHROEDER		WELL #: 1		RRCID -> 139851		COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1103 - 1105						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 TRIUM, LTD. 871159  
 DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	12 #	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14 #	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	14 #	NO RPT	-0-	-14	-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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 MARTIN-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278764 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9706 - 9714

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
09	0	14667	-0-	14667	57376	14639	2	28	9	N	25				110
10	0	12167	-0-	12167	69543	12131	2	36	9	N	33				143
11	9581	9581	-0-	-0-	69543	9571	2	10	9	N	9				152
12	10311	10311	-0-	-0-	69543	10288	2	23	9	N	21	119	1		54
01	8246	7641	-0-	-605	68938	7601	2	40	9	N	36				90
02	7714	6000	-0-	-1714	67224	5969	2	31	9	N	28				118

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 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
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-				52
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-				52
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-				52
12	0 A	-0-	-0-	-0-	14134					N	-0-	52	1		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

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
09	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	34252	2	413	9	N	375	355	1		153
10	32431 X	32431	-0-	-0-	-0-	32047	2	384	9	N	349	359	1		143
11	29100 X	25594	-0-	-3506	-0-	25223	2	371	9	N	337	361	1		119
12	30070 X	24071	-0-	-5999	-0-	23710	2	361	9	N	328	361	1		86
01	DLQ G-10	17692	-0-	17692	17692	17435	2	257	9	N	234	179	1		141
*02	42121 X	24429	-0-	-17692	-0-	24101	2	328	9	N	298	351	1		88

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	247	1	504	2	N	-0-				-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
11	750 N	627	-0-	-123	-0-	11	1	616	2	N	-0-				-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRLINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3870 #	3595	-0-	-275	-0-	1183	1	2412	2	N	-0-					164
10	3844 #	2381	-0-	-1463	-0-	2381	2			N	-0-					164
11	3810 #	2290	-0-	-1520	-0-	38	1	2252	2	N	-0-					164
12	3937 #	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			N	-0-					164
01	3937 #	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					164
02	3480 #	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					164

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	136	1	1248	3	N	93	100	1			171
10	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	102	9	1409	3	N	75					246
11	1650 #	1301	-0-	-349	-0-	83	9	1083	3	N	49					295
12	1705 #	861	-0-	-844	-0-	164	1	692	3	N	18	163	1			150
01	1674 #	1112	-0-	-562	-0-	54	9	859	3	N	118					268
02	1566 #	NO RPT	-0-	-1566	-0-	149	1			N	NO RPT					268

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC. 429659  
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2095	-0-	-1205	-0-	572	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	580	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	3270 X	2720	-0-	-550	-0-	574	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	595	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3379 X	2961	-0-	-418	-0-	592	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

CAMPANA, SOUTH (1500)  
ATLAS OPERATING LLC  
KYNETTE, P.

15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
036587  
WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) / GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC  
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A

169313  
WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	85	1	673	3	N	1					2
						1	9									
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	92	1	607	3	N	-0-					2
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	N	-0-	1	1			1
01	744 N	547	-0-	-197	-0-	68	1	478	3	N	1					2
						1	9									
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					2

OILTON RESOURCES, INC.  
SCHOELLER, KATE

621012  
WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
GOUGER GAS UNIT NO. 4

15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
169313  
WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILTON RESOURCES, INC.  
SCHOELLER, KATE "A"

621012  
WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIUM, LTD.  
DRIGGS, R. P.

871159  
WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC.  
MOODY

712930  
WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-			-0-

MOODY

WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-

MOODY

WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
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-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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								
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
-----																
MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
-----																
MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
-----																
MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	106	1	1656	2	N	-0-				-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	2	N	-0-				-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	1188	2	N	-0-				-0-
12	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	87	1	1366	2	N	-0-				-0-
01	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	79	1	1229	2	N	-0-				-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	75	1	1179	2	N	-0-				-0-
-----																
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPANERO, N. (CANYON)		15156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS					
PENWELL ENERGY, INC.		652943											
MOODY		WELL #:	1C	RRCID ->	146202	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3513 - 3533		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
CHALLENGER OIL INC		152379											
CARON		WELL #:	2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708	PERF.	1293 - 1297		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348											
R. BRACKEN		WELL #:	42w	RRCID ->	267041	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	4900 - 5160		
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-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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		
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-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CARRIZO, S. (OLMOS 2700)		15911 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC		479222											
MORGAN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	272524	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2790 - 3200		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH "B"			16340 500 252020	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
WELL #: 110			RRCID -> 241733	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4824	- 4838				
M 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH			499978	WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A			
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	95 1	108 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	37 1	133 3	Y	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	88 1	147 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	75 1	138 3	Y	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46 1	172 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "A"			WELL #: 1208	RRCID -> 059990	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4853	- 5040			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH			WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH			WELL #: 3	RRCID -> 061257	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A				
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		1
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	18 1	84 3	Y	-0-		1
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18 1	81 3	Y	-0-		1
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	15 1	79 3	Y	-0-		1
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES RANCH "A"		WELL #: 1217		RRCID -> 061989		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A		
M	O	GAS 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
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	2 1	42 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH		WELL #: 1225		RRCID -> 063696		COMPL. DATE 07/27/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	5
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24 1	112 3	Y	-0-	5
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	21 1	99 3	Y	-0-	5
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	21 1	114 3	Y	-0-	5
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	5
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	6 1	20 3	Y	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15 1	26 3	Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	14 1	25 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH "A"		WELL #: 2208		RRCID -> 065101		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A		
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26 1	362 3	Y	-0-	-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35 1	590 3	Y	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	500 3	Y	-0-	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 065516		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	104 1	180 3	Y	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	134 1	147 3	Y	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	153 1	133 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	93 1	130 3	Y	-0-	-0-
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	63 1	130 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GATES RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 071943		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A		
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	6
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	76 1	365 3	Y	-0-	6
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49 1	223 3	Y	-0-	6
12	341 N	182	-0-	-159	-0-	29 1	153 3	Y	-0-	6
01	434 N	242	-0-	-192	-0-	242 3		Y	-0-	6
*02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		4	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	78 3	4	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	81 3	4	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	82 3	4	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		4	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	4 1	-0-	
-----												
GATES RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	075300	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4986 -	5059
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	104	-0-	104	104	16	1	Y	-0-	88 3	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-		-0-	
-----												
GATES RANCH "A"		WELL #:		1207	RRCID ->	076693	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4938 -	5054
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	1	1 8	-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	1	1 8	-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	119 3	-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	146 3	-0-	
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	7	1	Y	1	1 8	-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	1	9	Y	-0-		-0-	
-----												
GATES RANCH		WELL #:		3202	RRCID ->	084933	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4992 -	4998
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 -	5470
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5300 -	5476
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----  
CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 3	Y	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			4
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 1	1 3	N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	1 1		3
*01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

-----  
GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	329 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	558 N	303	-0-	-255	-0-	17 1	286 3	Y	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	Y	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370
M	O	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	1020	N	591	-0-	-429	-0-	591	3	N	-0-		65
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		65
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-		65
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-		65
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-		65
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-		65

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		40
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	20 1	20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		BRISCOE RANCH	WELL #:	1	RRCID ->	057980	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 7	-0-		



CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 058299	COMPL. DATE 02/27/1974	TOTAL DEPTH 5262	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	7	-0-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 058856	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4812 -	5081			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016												
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 058985	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	7	-0-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 060134	COMPL. DATE 11/07/1974	TOTAL DEPTH 5227	PERF. N/A				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16												
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 060431	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	7	-0-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 060455	COMPL. DATE 12/26/1974	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	7	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883						
BRISCOE RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 064991	COMPL. DATE 11/09/1975	TOTAL DEPTH 5210	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16										
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 066319	COMPL. DATE 03/06/1976	TOTAL DEPTH 5214	PERF. N/A		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15										
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 067553	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15 7	-0-
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #:		17	RRCID -> 068477	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18 7	-0-
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 071261	COMPL. DATE 03/29/1977	TOTAL DEPTH 4887	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15 7	-0-
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #:		22	RRCID -> 077560	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH 5138	PERF. 4790 - 4822		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19 7	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	077561	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF. 4810 - 4828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 7	-0-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	077717	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4764 - 4788	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16 7	-0-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	077756	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4738 - 4768	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15												
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	078219	COMPL. DATE	06/30/1978	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4774 - 4908	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15												
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4846 - 4855	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7	-0-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	084358	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4732 - 4799	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15												

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
BRISCOE RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 085723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 4752 - 4782	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22 7	-0-
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 087358	COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH	5297	PERF. 4766 - 4792	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15 7	-0-
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 087359	COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4760 - 4824	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15										
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 087477	COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4798 - 4830	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16 7	-0-
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 089836	COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4952 - 4960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14 7	-0-
-----										
BRISCOE RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 090534	COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4710 - 4786	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23 7	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
BRISCOE RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	091510	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4702 -	4772		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7		-0-
-----															
BRISCOE RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	169827	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4792 -	4851		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	7		-0-
-----															
BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	206695	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4746 -	4821		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7		-0-
-----															
BRISCOE RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	208365	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5106 -	5229		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	7		-0-
-----															
SM ENERGY COMPANY		788997			RRCID ->	064036	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A			
BRISCOE "A"		WELL #:		129											
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015															
-----															
BRISCOE -A-		WELL #:		530	RRCID ->	215189	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	4736 -	4766		
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015															

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
U. S. OPERATING, INC.				875431							
GATES RANCH "K"		WELL #:		1222	RRCID ->	116524	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/23/2015	-	PLUGGED	09/23/2015				
-----											
GATES RANCH "K-G"		WELL #:		1207	RRCID ->	120940	COMPL. DATE	09/04/1985	TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		CONVERTED TO FRESH WATER..		10/23/2015	-	P/A	10/23/15				
-----											
GATES RANCH "K"		WELL #:		1236	RRCID ->	127878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168		
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16 1	11
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11 3	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/29/2015	-	PLUGGED	09/29/2015				
-----											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GATES RANCH		WELL #:		2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:		1005	RRCID ->	249624	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233		
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETTY RANCH		WELL #:		7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF.	4985 - 5043	
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2)				16340 604	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GATES RANCH B		WELL #:		1995	RRCID ->	140759	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5046 - 5086
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)				16340 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY				788997								
BRISCOE "A"		WELL #:		730	RRCID ->	191886	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4735 - 4740
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47 1	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015												

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
PETTY, O. S.		WELL #:		534	RRCID ->	130356	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5129 - 5283		
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	Y	6	9 1	2
							7	9						
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	540	2	Y	6		8
							7	9						
11		450 N	179	-0-	-271	-0-	14	1	162	2	Y	3	10 1	1
							3	9						
12		465 N	230	-0-	-235	-0-	14	1	213	2	Y	3	2 1	2
							3	9						
01		465 N	379	-0-	-86	-0-	23	1	348	2	Y	7	7 1	2
							8	9						
02		174 N	118	-0-	-56	-0-	8	1	107	2	Y	3	4 1	1
							3	9						

GATES RANCH B		WELL #:		4035	RRCID ->	139168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5154 - 5166
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.//		16340 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 138087		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680			
PETTY, O. S. A-2		WELL #: 1006									
09	705 R	705	-0-	-0-	-0-	51 1	650 2	Y	4	6 1	1
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	4 9	604 2	Y	8		9
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	9 9	421 2	Y	10	15 1	1 8 3
12	DLQ G-10	540	-0-	540	540	36 1	496 2	Y	10	6 1	1 8 6
01	DLQ G-10	476	-0-	476	1016	11 9	438 2	Y	8	11 1	3
*02	1146 R	130	-0-	-1016	-0-	29 1	118 2	Y	4	5 1	2
						9 9					
						8 1					
						4 9					

PETTY, O.S.		WELL #: 76		RRCID -> 138735		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658			
09	775 R	775	-0-	-0-	-0-	56 1	712 2	Y	6	8 1	2
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	7 9	665 2	Y	8		10
11	660 #	537	-0-	-123	-0-	58 1	484 2	Y	10	17 1	3
12	DLQ G-10	624	-0-	624	624	9 9	574 2	Y	11	7 1	7
01	DLQ G-10	691	-0-	691	1315	42 1	635 2	Y	12	15 1	4
*02	1486 R	171	-0-	-1315	-0-	11 9	154 2	Y	5	7 1	2
						13 9					
						11 1					
						6 9					

PETTY, O.S.		WELL #: 806		RRCID -> 271301		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618			
09	990 #	843	-0-	-147	-0-	61 1	775 2	Y	6	9 1	2
10	1023 #	594	-0-	-429	-0-	7 9	540 2	Y	6		8
11	990 #	310	-0-	-680	-0-	47 1	279 2	Y	6	12 1	2
12	DLQ G-10	487	-0-	487	487	7 9	448 2	Y	8	5 1	5
01	DLQ G-10	654	-0-	654	1141	24 1	601 2	Y	12	13 1	4
*02	1332 R	191	-0-	-1141	-0-	7 9	173 2	Y	5	7 1	2
						40 1					
						13 9					
						12 1					
						6 9					



-----														
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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	136	1	238	3	N	22	24	1	41
						24	9							
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	430	1	785	3	N	15	20	1	36
						17	9							
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	112	1	230	3	N	16	24	1	28
						18	9							
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	104	1	229	3	N	16	22	1	22
						18	9							
01	434 N	308	-0-	-126	-0-	78	1	210	3	N	18			40
						20	9							
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	153	1	145	3	N	23	26	1	37
						25	9							
-----														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400														
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-			-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-			-0-
12	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			Y	-0-			-0-
02	1247 N	1172	-0-	-75	-0-	1172	3			Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448														
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532														
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352														
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978		GATES RANCH WELL #: 4031		RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	-	5320	CNTY: DIMMIT					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			Y	-0-					-0-	
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			Y	-0-					-0-	
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			Y	-0-					-0-	
12		744 N	436	-0-	-308	-0-	436 3			Y	-0-					-0-	
01		713 N	636	-0-	-77	-0-	636 3			Y	-0-					-0-	
02		609 N	442	-0-	-167	-0-	442 3			Y	-0-					-0-	
-----																	
BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706		RRCID -> 164852		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 5666		-		5690			
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
GATES RANCH "A"		WELL #: 3031		RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353		-		5419			
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3		N	-0-					-0-	
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 1	2 3		N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-					-0-	
01		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 3			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
GATES N TR5		WELL #: 180		RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872		-		5880			
09	80107	X	80107	-0-	-0-	-0-	2021 1	75312 3		N	2522	2315 1	1 8			600	
							2774 9										
10	90427	X	81746	-0-	-8681	-0-	1383 1	77672 3		N	2446	2628 1				418	
							2691 9										
11	84540	X	74485	-0-	-10055	-0-	1150 1	70825 3		N	2282	2216 1	1 8			483	
							2510 9										
12	87110	X	71290	-0-	-15820	-0-	839 1	67944 3		N	2279	2392 1				370	
							2507 9										
01	76415	X	71523	-0-	-4892	-0-	867 1	68171 3		N	2259	2440 1				189	
							2485 9										
*02	71646	X	71646	-0-	-0-	-0-	1365 1	67875 3		N	2187	1700 1				676	
							2406 9										
-----																	
GATES 'N' TR4		WELL #: 6		RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644		-		5654			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					87	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75 1				12	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					13	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					15	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15	
-----																	
SM ENERGY COMPANY		788997		WELL #: 430		RRCID -> 077379		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5224		-		5270	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997							
BRISCOE -A- WELL #: 630		RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001	- 1201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	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	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	71
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 207		RRCID -> 078527	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5400	- 5446	
09	810 N	707	-0-	-103	-0-	51 1	650 2	Y	5	8 1	1
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	48 1	551 2	Y	7		8
11	780 N	635	-0-	-145	-0-	50 1	572 2	Y	12	16 1	4
12	744 N	685	-0-	-59	-0-	42 1	630 2	Y	12	8 1	7
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45 1	670 2	Y	13	16 1	4
02	609 N	194	-0-	-415	-0-	13 1	174 2	Y	6	8 1	2

PETTY, O. S.		WELL #: 407		RRCID -> 085935	COMPL. DATE 10/14/1979	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5374	- 5540			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38 1	489 2	Y	3	5 1	1
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	26 1	294 2	Y	4		5
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	27 1	310 2	Y	6	9 1	2
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	39 1	593 2	Y	11	6 1	7
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43 1	644 2	Y	12	15 1	4
02	319 N	205	-0-	-114	-0-	13 1	185 2	Y	6	8 1	2

PETTY, O. S.		WELL #: 607		RRCID -> 086071	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5262	- 5330			
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40 1	515 2	Y	4	6 1	1
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33 1	371 2	Y	5		6
11	480 N	328	-0-	-152	-0-	26 1	295 2	Y	6	10 1	2
12	589 N	439	-0-	-150	-0-	27 1	403 2	Y	8	5 1	5
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29 1	435 2	Y	8	10 1	3
02	319 N	151	-0-	-168	-0-	10 1	135 2	Y	5	6 1	2

-----													
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567													
M O	ALLOW 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
-----													
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	39 1	498 2	Y	3	6 1		1	
10	651 N	432	-0-	-219	-0-	34 1	392 2	Y	5			6	
11	630 N	411	-0-	-219	-0-	32 1	371 2	Y	7	11 1		2	
12	558 N	308	-0-	-250	-0-	19 1	283 2	Y	5	4 1		3	
01	434 N	166	-0-	-268	-0-	10 1	153 2	Y	3	5 1		1	
02	406 N	46	-0-	-360	-0-	3 1	41 2	Y	2	2 1		1	
-----													
PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694													
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	64 1	814 2	Y	7	9 1		2	
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	53 1	608 2	Y	7			9	
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	45 1	516 2	Y	11	17 1		3	
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	39 1	586 2	Y	11	7 1		7	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44 1	658 2	Y	12	15 1		4	
02	551 N	193	-0-	-358	-0-	12 1	174 2	Y	6	8 1		2	
-----													
PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466													
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	53 1	678 2	Y	6	8 1		2	
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	45 1	512 2	Y	6			8	
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	48 1	553 2	Y	12	16 1		4	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	48 1	731 2	Y	12	8 1		8	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	47 1	700 2	Y	13	17 1		4	
02	580 N	166	-0-	-414	-0-	11 1	148 2	Y	6	8 1		2	
-----													
PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666													
09	1260 N	959	-0-	-301	-0-	69 1	882 2	Y	7	11 1		2	
10	1240 N	877	-0-	-363	-0-	70 1	797 2	Y	9			11	
11	1080 N	809	-0-	-271	-0-	63 1	728 2	Y	16	22 1		5	
12	992 N	784	-0-	-208	-0-	48 1	723 2	Y	12	9 1		8	
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	46 1	682 2	Y	13	17 1		4	
02	783 N	189	-0-	-594	-0-	12 1	170 2	Y	6	8 1		2	
-----													

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954										
GATES RANCH "B" WELL #: 5035		RRCID -> 112835	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4985 - 5000					
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
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PETTY, O. S.		WELL #: 204		RRCID -> 114012	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5478 - 5536			
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 1	412 2 Y	4	5 1	1
						4 9				
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38 1	430 2 Y	5		6
						6 9				
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1	326 2 Y	7	11 1	2
						8 9				
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	360 2 Y	6	4 1	4
						7 9				
01	465 N	174	-0-	-291	-0-	11 1	160 2 Y	3	6 1	1
						3 9				
02	348 N	36	-0-	-312	-0-	2 1	33 2 Y	1	2 1	-0-
						1 9				

GATES RANCH B 1996		WELL #: 1		RRCID -> 114013	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5600 - 5752			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PETTY, O. S.		WELL #: 305A		RRCID -> 114262	COMPL. DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5518 - 5622			
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	21 1	270 2 Y	3	4 1	1
						3 9				
10	403 N	203	-0-	-200	-0-	16 1	185 2 Y	2		3
						2 9				
11	360 N	139	-0-	-221	-0-	11 1	125 2 Y	3	5 1	1
						3 9				
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	16 1	242 2 Y	4	2 1	3
						4 9				
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	293 2 Y	5	6 1	2
						6 9				
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	6 1	84 2 Y	3	4 1	1
						3 9				

GATES RANCH B 1996		WELL #: 2		RRCID -> 117042	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 5592 - 5608			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	23	1	298	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	18	1	201	2	Y	2			3
						2	9							
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	24	1	272	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	Y	9	5	1	6
						10	9							
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	11	13	1	4
						12	9							
02	290 N	153	-0-	-137	-0-	10	1	137	2	Y	5	7	1	2
						6	9							
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764														
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	38	1	477	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
10	620 N	408	-0-	-212	-0-	33	1	371	2	Y	4			5
						4	9							
11	600 N	351	-0-	-249	-0-	27	1	316	2	Y	7	10	1	2
						8	9							
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	11	6	1	7
						12	9							
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	9	13	1	3
						10	9							
02	348 N	147	-0-	-201	-0-	9	1	132	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406														
09	660 N	509	-0-	-151	-0-	37	1	468	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	28	1	320	2	Y	4			5
						4	9							
11	570 N	320	-0-	-250	-0-	25	1	288	2	Y	6	9	1	2
						7	9							
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	28	1	418	2	Y	8	5	1	5
						9	9							
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	9	11	1	3
						10	9							
02	319 N	143	-0-	-176	-0-	9	1	128	2	Y	5	6	1	2
						6	9							

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 1008		RRCID -> 180621		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5345 - 5431	
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		
09	840 N	777	-0-	-63	-0-	56 1 8 9	713 2	Y	7	9 1	2		
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	65 1 9 9	743 2	Y	8		10		
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	72 1 20 9	834 2	Y	18	23 1	5		
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57 1 18 9	870 2	Y	16	11 1	10		
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	46 1 14 9	679 2	Y	13	19 1	4		
02	899 N	159	-0-	-740	-0-	10 1 6 9	143 2	Y	5	7 1	2		
-----													
GATES RANCH "W"		WELL #: 1234		RRCID -> 184189		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5222 - 5692			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
PETTY RANCH		WELL #: 1227		RRCID -> 184191		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 5370 - 5384			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133		
-----													
PETTY RANCH		WELL #: 1206		RRCID -> 184778		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5563 - 5581			
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1 1 9	53 2	Y	1	1 1	-0-		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1 1 9	42 2	Y	1		1		
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	1 1	-0-		
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
PETTY RANCH		WELL #: 404		RRCID -> 185060		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5578 - 5676			
09	720 N	169	-0-	-551	-0-	12 1 1 9	156 2	Y	1	5 1	-0-		
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-		
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-		
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51 1 15 9	770 2	Y	14	5 1	9		
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43 1 13 9	638 2	Y	12	17 1	4		
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	144 2	Y	5	7 1	2		



CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
PETTY RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 186008		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5320 - 5460	
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
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	377 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30 1	337 2	Y	4		5
						4 9					
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	257 2	Y	6	9 1	2
						7 9					
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	22 1	330 2	Y	6	4 1	4
						7 9					
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28 1	417 2	Y	8	9 1	3
						9 9					
02	290 N	111	-0-	-179	-0-	7 1	101 2	Y	3	5 1	1
						3 9					
PETTY RANCH		WELL #: 1035		RRCID -> 201492		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5588 - 5666	
09	960 N	769	-0-	-191	-0-	56 1	706 2	Y	6	8 1	2
						7 9					
10	930 N	766	-0-	-164	-0-	61 1	696 2	Y	8		10
						9 9					
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	67 1	775 2	Y	16	21 1	5
						18 9					
12	806 N	717	-0-	-89	-0-	44 1	660 2	Y	12	9 1	8
						13 9					
01	775 N	600	-0-	-175	-0-	37 1	551 2	Y	11	15 1	4
						12 9					
02	841 N	110	-0-	-731	-0-	7 1	100 2	Y	3	6 1	1
						3 9					
PETTY RANCH		WELL #: 1208		RRCID -> 206686		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5416 - 5428	
09	810 N	735	-0-	-75	-0-	53 1	675 2	Y	6	8 1	2
						7 9					
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	62 1	707 2	Y	8		10
						9 9					
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	72 1	829 2	Y	17	22 1	5
						19 9					
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	42 1	639 2	Y	12	10 1	7
						13 9					
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	41 1	605 2	Y	12	15 1	4
						13 9					
02	899 N	146	-0-	-753	-0-	9 1	131 2	Y	5	7 1	2
						6 9					
PETTY RANCH		WELL #: 504		RRCID -> 208501		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5564 - 5628	
09	930 N	183	-0-	-747	-0-	13 1	169 2	Y	1	5 1	-0-
						1 9					
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	63 1	962 2	Y	17	6 1	11
						19 9					
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	57 1	855 2	Y	16	22 1	5
						18 9					
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	197 2	Y	7	10 1	2
						8 9					

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954								
GATES RANCH "B"		WELL #: 9035	RRCID -> 213097	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5594	- 5657			
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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402							
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	- 1765		
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-	-0-
11	1050 N	124	-0-	-926	-0-	124 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	428	-0-	-595	-0-	428 2	N	-0-	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)  
VANGUARD OPERATING, LLC  
ORTA, AUGUSTIN

17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
881585  
WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.  
PEARLSTONE, CLAIRE

886261  
WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	74	1	985	2	N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	2	N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	N	-0-					-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS)  
VANGUARD OPERATING, LLC  
ORTA, AUGUSTIN

17249 500 ASSOCIATED ONE WELL  
881585  
WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE

WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE (NAVARRO)  
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC  
EASTWOOD

17466 333 ASSOCIATED 49B  
787180  
WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

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-
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-

CHICON LAKE  
COLE, L. R. & SONS  
COLE, L. R. & SONS

17668 001 ASSOCIATED 49B  
167090  
WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		
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
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2	N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 1	N	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660		
BRISCOE SANER		WELL #: 3047								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60		144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	69	155 1	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	101	121 1	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	721	70 1	689
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		689

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345		
CHITTIM		WELL #: 1187								
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2	N	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 1	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
02	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		
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2	N	-0-		55
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 1	N	-0-		55
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		55
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		55
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

CHITTIM (5000)		//CONT.// 17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 222226										
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5106 - 5114		
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
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-	
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	1	N	-0-		-0-	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-	
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-	
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CHITTIM		WELL #: 2130		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5151	
09	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	90	1	1689	2	N	-0-
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1817	2	N	-0-
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	93	1	1668	2	N	-0-
01	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	93	1	1780	2	N	-0-
02	1856 N	1836	-0-	-20	-0-	87	1	1749	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 4636 - 8632	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	11	1	68	2	N	-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	14	1	77	2	N	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	N	-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	14	1	86	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196		PERF. 4552 - 8377	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	N	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	2	N	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	2	N	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	2	N	-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	N	-0-

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5408 - 5423	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM (5550)		17876 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1311		RRCID -> 094677		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5524 - 5552	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5200 - 5210		
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	30 S	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
10	23 S	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-		-0-
11	27 S	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
12	28 S	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
*01	19 S	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
02	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		
09	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
10	70 S	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-		-0-
11	76 S	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
12	59 S	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
*01	76 S	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
02	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		
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		117
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-		117
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		117
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		117
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467		
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226  
 CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

09	780 N	652	-0-	-128	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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

09	2400 X	1535	-0-	-865	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			46
10	2480 X	1466	-0-	-1014	-0-	-0-	1464	2	2 9	N	-0-	2		48
11	2130 X	1247	-0-	-883	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			48
12	2201 X	1344	-0-	-857	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			48
01	2170 X	1435	-0-	-735	-0-	-0-	1431	2	4 9	N	-0-	4		52
02	1479 X	NO RPT	-0-	-1479	-0-	-0-				N	NO RPT			52

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	929	-0-	-249	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	939	-0-	-270	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
02	986 N	898	-0-	-88	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

09	150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5600 - 5609		
M	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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1422		RRCID -> 107054		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH		5992		PERF. 5056 - 5256			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH		5675		PERF. 5506 - 5607			
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-				-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-				-0-
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2		N	-0-				-0-
12	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2		N	-0-				-0-
01	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	1590	2		N	-0-				-0-
02	1595	N	1419	-0-	-176	-0-	1419	2		N	-0-				-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH		7186		PERF. 7090 - 7186			
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH		5903		PERF. 5291 - 5311			
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	2	N	-0-			-0-
10	434	X	384	-0-	-50	-0-	58	1	326	2	N	-0-			-0-
11	480	X	433	-0-	-47	-0-	60	1	373	2	N	-0-			-0-
12	496	X	399	-0-	-97	-0-	59	1	340	2	N	-0-			-0-
01	496	X	366	-0-	-130	-0-	51	1	315	2	N	-0-			-0-
02	406	X	346	-0-	-60	-0-	48	1	298	2	N	-0-			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH		7250		PERF. 5278 - 5288			
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	20	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	16	1	96	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	102	2	Y	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	14	1	87	2	Y	-0-			-0-



CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	58	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	58	1	336	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	43	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	47	1	296	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	113	1	732	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	102	1	581	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	107	1	658	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	752	-0-	-116	-0-	110	1	642	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	117	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	739	-0-	-15	-0-	101	1	638	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	40	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	36	1	222	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	38	1	223	2	Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-			-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

09	510 N	395	-0-	-115	-0-	53	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	55	1	305	2	Y	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	2	Y	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	362	2	Y	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	59	1	363	2	Y	-0-			-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	58	1	363	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	72	1	401	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	67	1	412	2	Y	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67	1	414	2	Y	-0-			-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	65	1	406	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

09	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	155	1	1006	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	225	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1004	-0-	-736	-0-	139	1	862	2	N	3	3	8	-0-
12	1209 N	844	-0-	-365	-0-	124	1	720	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	966	-0-	-522	-0-	135	1	831	2	N	-0-			-0-
02	957 N	845	-0-	-112	-0-	116	1	729	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613					
09	1800 X	785	-0-	-1015	-0-	105	1	680	2	N	-0-			-0-
10	2232 X	932	-0-	-1300	-0-	141	1	791	2	N	-0-			-0-
11	2160 X	905	-0-	-1255	-0-	126	1	779	2	N	-0-			-0-
12	2232 X	728	-0-	-1504	-0-	107	1	621	2	N	-0-			-0-
01	1953 X	607	-0-	-1346	-0-	85	1	522	2	N	-0-			-0-
02	870 X	595	-0-	-275	-0-	82	1	513	2	N	-0-			-0-
-----														
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713					
09	2280 X	2126	-0-	-154	-0-	284	1	1842	2	N	-0-			-0-
10	2356 X	1995	-0-	-361	-0-	303	1	1692	2	N	-0-			-0-
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	314	1	1940	2	N	3	3 8		-0-
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	3	9							-0-
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	327	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	2175 X	2110	-0-	-65	-0-	316	1	1940	2	N	-0-			-0-
-----														
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144					
09	960 X	861	-0-	-99	-0-	115	1	746	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	965	-0-	-58	-0-	146	1	819	2	N	-0-			-0-
11	990 X	968	-0-	-22	-0-	135	1	833	2	N	-0-			-0-
12	1023 X	862	-0-	-161	-0-	126	1	736	2	N	-0-			-0-
01	961 X	847	-0-	-114	-0-	119	1	728	2	N	-0-			-0-
02	928 X	856	-0-	-72	-0-	118	1	738	2	N	-0-			-0-
-----														
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088					
09	1680 X	1570	-0-	-110	-0-	210	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1586	-0-	-150	-0-	241	1	1345	2	N	-0-			-0-
11	1680 X	1518	-0-	-162	-0-	211	1	1307	2	N	-0-			-0-
12	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	253	1	1472	2	N	-0-			-0-
01	1643 X	1458	-0-	-185	-0-	204	1	1254	2	N	-0-			-0-
*02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	212	1	1327	2	N	-0-			-0-
-----														
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977					
09	1770 X	1052	-0-	-718	-0-	132	1	920	2	N	-0-			-0-
10	1829 X	1251	-0-	-578	-0-	139	1	1112	2	N	-0-			-0-
11	1530 X	880	-0-	-650	-0-	119	1	761	2	N	-0-			-0-
12	1581 X	1555	-0-	-26	-0-	191	1	1364	2	N	-0-			-0-
01	1426 X	1364	-0-	-62	-0-	183	1	1181	2	N	-0-			-0-
*02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	151	1	1111	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2040 X	1790	-0-	-250	-0-	224	1	1566	2	N	-0-
10	2108 X	1831	-0-	-277	-0-	202	1	1629	2	N	-0-
11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	226	1	1454	2	N	-0-
12	1860 X	1546	-0-	-314	-0-	190	1	1356	2	N	-0-
01	1860 X	1364	-0-	-496	-0-	182	1	1182	2	N	-0-
02	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	198	1	1464	2	N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733			
09	990 X	910	-0-	-80	-0-	122	1	788	2	N	-0-
10	899 X	725	-0-	-174	-0-	110	1	615	2	N	-0-
11	930 X	816	-0-	-114	-0-	114	1	702	2	N	-0-
12	961 X	798	-0-	-163	-0-	117	1	681	2	N	-0-
01	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	161	1	987	2	N	-0-
*02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	138	1	864	2	N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479			
09	1800 X	1781	-0-	-19	-0-	238	1	1543	2	N	-0-
10	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	247	1	1384	2	N	-0-
11	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	244	1	1513	2	N	-0-
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	270	1	1571	2	N	-0-
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	276	1	1692	2	N	-0-
*02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	250	1	1569	2	N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462			
09	1500 X	1282	-0-	-218	-0-	171	1	1111	2	N	-0-
10	1550 X	1088	-0-	-462	-0-	165	1	923	2	N	-0-
11	1500 X	1248	-0-	-252	-0-	174	1	1074	2	N	-0-
12	1395 X	1112	-0-	-283	-0-	163	1	949	2	N	-0-
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	189	1	1159	2	N	-0-
02	1247 X	1231	-0-	-16	-0-	169	1	1062	2	N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626			
09	1050 X	819	-0-	-231	-0-	109	1	710	2	N	-0-
10	1085 X	770	-0-	-315	-0-	117	1	653	2	N	-0-
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	127	1	788	2	N	-0-
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	164	1	955	2	N	-0-
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	136	1	833	2	N	-0-
02	899 X	819	-0-	-80	-0-	113	1	706	2	N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483			
09	1350 X	891	-0-	-459	-0-	119	1	772	2	N	-0-
10	1395 X	911	-0-	-484	-0-	138	1	773	2	N	-0-
11	1350 X	681	-0-	-669	-0-	95	1	586	2	N	-0-
12	1364 X	716	-0-	-648	-0-	105	1	611	2	N	-0-
01	1364 X	1347	-0-	-17	-0-	189	1	1158	2	N	-0-
*02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	170	1	1067	2	N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461			
09	1170 X	949	-0-	-221	-0-	127	1	822	2	N	-0-
10	1209 X	882	-0-	-327	-0-	134	1	748	2	N	-0-
11	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	141	1	875	2	N	-0-
12	992 X	916	-0-	-76	-0-	134	1	782	2	N	-0-
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	152	1	936	2	N	-0-
02	986 X	886	-0-	-100	-0-	122	1	764	2	N	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1560 X	1293	-0-	-267	-0-	173	1	1120	2	N	-0-				-0-
10		1612 X	976	-0-	-636	-0-	148	1	828	2	N	-0-				-0-
11		1470 X	1259	-0-	-211	-0-	175	1	1084	2	N	-0-				-0-
12		1519 X	1127	-0-	-392	-0-	165	1	962	2	N	-0-				-0-
01		1519 X	1147	-0-	-372	-0-	161	1	986	2	N	-0-				-0-
02		1247 X	941	-0-	-306	-0-	129	1	812	2	N	-0-				-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

09		2190 X	1601	-0-	-589	-0-	214	1	1387	2	N	-0-				-0-
10		2263 X	1189	-0-	-1074	-0-	180	1	1009	2	N	-0-				-0-
11		1560 X	1344	-0-	-216	-0-	187	1	1157	2	N	-0-				-0-
12		1643 X	1316	-0-	-327	-0-	193	1	1123	2	N	-0-				-0-
01		1643 X	1262	-0-	-381	-0-	177	1	1085	2	N	-0-				-0-
02		1537 X	1475	-0-	-62	-0-	203	1	1272	2	N	-0-				-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

09		1110 X	1095	-0-	-15	-0-	146	1	949	2	N	-0-				-0-
10		1147 X	808	-0-	-339	-0-	123	1	685	2	N	-0-				-0-
11		1110 X	892	-0-	-218	-0-	124	1	768	2	N	-0-				-0-
12		1147 X	755	-0-	-392	-0-	111	1	644	2	N	-0-				-0-
01		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-				-0-
02		1073 X	782	-0-	-291	-0-	108	1	674	2	N	-0-				-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

09		1110 X	1068	-0-	-42	-0-	143	1	925	2	N	-0-				-0-
10		1147 X	965	-0-	-182	-0-	146	1	819	2	N	-0-				-0-
11		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	158	1	979	2	N	-0-				-0-
12		1147 X	901	-0-	-246	-0-	132	1	769	2	N	-0-				-0-
01		1147 X	637	-0-	-510	-0-	89	1	548	2	N	-0-				-0-
02		1102 X	650	-0-	-452	-0-	89	1	561	2	N	-0-				-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

09		2070 X	2023	-0-	-47	-0-	270	1	1753	2	N	-0-				-0-
10		2077 X	1852	-0-	-225	-0-	281	1	1571	2	N	-0-				-0-
11		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	285	1	1763	2	N	-0-	4	4	8	-0-
							4	9								
12		2077 X	2046	-0-	-31	-0-	300	1	1746	2	N	-0-				-0-
01		2077 X	2058	-0-	-19	-0-	288	1	1770	2	N	-0-				-0-
02		1972 X	1940	-0-	-32	-0-	267	1	1673	2	N	-0-				-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

09		810 X	537	-0-	-273	-0-	72	1	465	2	N	-0-				-0-
10		837 X	382	-0-	-455	-0-	58	1	324	2	N	-0-				-0-
11		810 X	366	-0-	-444	-0-	51	1	315	2	N	-0-				-0-
12		775 X	383	-0-	-392	-0-	56	1	327	2	N	-0-				-0-
01		775 X	547	-0-	-228	-0-	77	1	470	2	N	-0-				-0-
02		522 X	477	-0-	-45	-0-	66	1	411	2	N	-0-				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	71	1	462	2	N	-0-	-0-
10	527 X	516	-0-	-11	-0-	78	1	438	2	N	-0-	-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	N	-0-	-0-
12	558 X	531	-0-	-27	-0-	78	1	453	2	N	-0-	-0-
01	558 X	536	-0-	-22	-0-	75	1	461	2	N	-0-	-0-
*02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	2	N	-0-	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010				
09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	264	1	1715	2	N	-0-	-0-
10	1798 X	1650	-0-	-148	-0-	250	1	1400	2	N	-0-	-0-
11	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	244	1	1513	2	N	-0-	-0-
12	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	273	1	1587	2	N	-0-	-0-
01	2046 X	1807	-0-	-239	-0-	253	1	1554	2	N	-0-	-0-
02	1914 X	1702	-0-	-212	-0-	234	1	1468	2	N	-0-	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121				
09	960 X	930	-0-	-30	-0-	124	1	806	2	N	-0-	-0-
10	992 X	888	-0-	-104	-0-	135	1	753	2	N	-0-	-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	134	1	828	2	N	-0-	-0-
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1160	2	N	-0-	-0-
01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1100	2	N	-0-	-0-
02	928 X	862	-0-	-66	-0-	119	1	743	2	N	-0-	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943				
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1707	2	N	-0-	-0-
10	2015 X	1699	-0-	-316	-0-	258	1	1441	2	N	-0-	-0-
11	1950 X	1438	-0-	-512	-0-	200	1	1238	2	N	-0-	-0-
12	2046 X	1330	-0-	-716	-0-	195	1	1135	2	N	-0-	-0-
01	2046 X	1655	-0-	-391	-0-	232	1	1423	2	N	-0-	-0-
02	1914 X	1845	-0-	-69	-0-	254	1	1591	2	N	-0-	-0-
-----												
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851				
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	94	1	661	2	N	-0-	-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	94	1	752	2	N	-0-	-0-
11	810 N	778	-0-	-32	-0-	105	1	673	2	N	-0-	-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	84	1	603	2	N	-0-	-0-
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	100	1	644	2	N	-0-	-0-
02	754 N	722	-0-	-32	-0-	86	1	636	2	N	-0-	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100				
09	2040 X	1911	-0-	-129	-0-	255	1	1656	2	N	-0-	-0-
10	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	262	1	1465	2	N	-0-	-0-
11	1650 X	1510	-0-	-140	-0-	210	1	1300	2	N	-0-	-0-
12	1984 X	1242	-0-	-742	-0-	182	1	1060	2	N	-0-	-0-
01	1984 X	1423	-0-	-561	-0-	199	1	1224	2	N	-0-	-0-
*02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	283	1	1775	2	N	-0-	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705		
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
09	2520 X	2232	-0-	-288	-0-	298 1	1934 2	N	-0-	-0-
10	2604 X	1818	-0-	-786	-0-	276 1	1542 2	N	-0-	-0-
11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	367 1	2274 2	N	-0-	-0-
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	366 1	2128 2	N	-0-	-0-
01	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	337 1	2067 2	N	-0-	-0-
02	2552 X	2223	-0-	-329	-0-	306 1	1917 2	N	-0-	-0-
-----										
CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858		
09	2340 X	2271	-0-	-69	-0-	303 1	1968 2	N	-0-	-0-
10	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	334 1	1867 2	N	-0-	-0-
11	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	317 1	1965 2	N	4	4 8
						4 9				
12	2356 X	2298	-0-	-58	-0-	337 1	1961 2	N	-0-	-0-
01	2356 X	2273	-0-	-83	-0-	318 1	1955 2	N	-0-	-0-
*02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	307 1	1927 2	N	-0-	-0-
-----										
CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CHOKE CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
CSL EXPLORATION, LP		191804								
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708		
09	SHUT IN	67	-0-	67	67	67 2		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	4944	-0-	4944	5011	4944 2		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	9665	-0-	9665	14676	9665 2		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	4894	-0-	4894	19570	4894 2		N	-0-	-0-
01	SHUT IN	8336	-0-	8336	27906	8336 2		N	-0-	-0-
02	SHUT IN	13161	-0-	13161	41067	13161 2		N	-0-	-0-
-----										
CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402								
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320		
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-
10	186 X	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-	-0-
11	240 X	170	-0-	-70	-0-	170 2		N	-0-	-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	-0-
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. FLIELLER, JEROME JR.		18224 500 612858		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON								
WELL #:		2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED, D. P.		WELL #:		1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799		
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					79
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					83
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					83
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					83
01	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					83
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					83
-----																
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #:		1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915		
09	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					131
10	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					131
11	390 #	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					131
12	403 #	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					131
01	403 #	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					131
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					131
-----																
COOKE (EDWARDS LIME) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. COTULLA SWD		20336 375 054313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
WELL #:		1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 5242 - 5394						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
WELL #:		1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10286 - 10326						
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	141	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1060	-0-	-831	-0-	113	1	947	2	N	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	346	-0-	-770	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
-----																
PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #:		1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10233 - 10273				
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	455	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	351	1	2935	2	N	-0-					-0-
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	981	-0-	-1809	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 2	N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
11	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2		N	-0-	-0-
-----										
PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279		
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	157 1	1045 2	N	-0-	-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	127 1	1063 2	N	1 8	-0-
						1 9				
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-
12	1240 N	506	-0-	-734	-0-	506 2		N	-0-	-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-	-0-
02	1218 N	990	-0-	-228	-0-	990 2		N	-0-	-0-
-----										
COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396		
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	136 1	908 2	N	-0-	-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	116 1	969 2	N	1 8	-0-
						1 9				
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-
12	1085 N	173	-0-	-912	-0-	173 2		N	-0-	-0-
01	1085 N	855	-0-	-230	-0-	833 2	22 9	N	20	20
02	464 N	433	-0-	-31	-0-	422 2	11 9	N	10	30
-----										
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
10	465 N	24	-0-	-441	-0-	2 1	21 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
-----										
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416		
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	Y	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470		
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



-----													
COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02		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													
09		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-	-0-
10		2604 X	2147	-0-	-457	-0-	2147	2			N	-0-	-0-
11		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	250	1	2602	2	N	-0-	-0-
12		3193 X	870	-0-	-2323	-0-	466	1	404	2	N	-0-	-0-
01		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	2837	1	2516	2	N	-0-	-0-
02		2958 X	1511	-0-	-1447	-0-	192	1	1319	2	N	-0-	-0-
-----													
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228													
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	7
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	7
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-	7
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	7
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	92	1	82	2	N	-0-	7
*02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	N	-0-	7
-----													
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731													
09		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	375	1	2496	2	N	-0-	-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	152	1	1272	2	N	-0-	-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
12		868 N	558	-0-	-310	-0-	558	2			N	-0-	-0-
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-
*02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	-0-
-----													
THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635													
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
-----													
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375													
09		3000 N	8232	-0-	5232	5232	1075	1	7157	2	Y	-0-	-0-
10		3100 N	10751	-0-	7651	12883	1147	1	9604	2	Y	-0-	-0-
11		3000 N	7813	-0-	4813	17696	7813	2			Y	-0-	-0-
12		21152 X	3456	-0-	-17696	-0-	3456	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	8495	-0-	8495	8495	8495	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3589	-0-	3589	12084	3589	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

09	120 #	66	-0-	-54	-0-	9	1	56	2	N	1	1	8		9
10	124 #	26	-0-	-98	-0-	1	9			N	-0-				9
11	120 #	13	-0-	-107	-0-	3	1	23	2	N	-0-				9
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	13	2			N	-0-				9
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-				9
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				9

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
 SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 BAY ROCK CORP. 057850  
 COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE RANCH (OLMOS)		20355 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
BAYSHORE EXPLORATION LLC		058833												
COOKE		WELL #: 1		RRCID -> 201484		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
C. N. COOKE "B" UNIT		WELL #: 28B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914						
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-				-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 8			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

  

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182450		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295						
LORETTA														
09	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430 2		N	-0-				-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-				-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-				-0-
12	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366 2		N	-0-				-0-
01	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1306 2		N	-0-				-0-
02	1392	N	1238	-0-	-154	-0-	1238 2		N	-0-				-0-

  

JENKINS		WELL #: 6301		RRCID -> 197359		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

  

BOWERMASTER "46"		WELL #: 1		RRCID -> 198228		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154						
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610 2		N	-0-				-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625 2		N	-0-				-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596 2		N	-0-				-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611 2		N	-0-				-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601 2		N	-0-				-0-
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	555 2		N	-0-				-0-

  

BOWERMASTER "46"		WELL #: 2		RRCID -> 201474		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010						
09	750	N	636	-0-	-114	-0-	636 2		N	-0-				-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640 2		N	-0-				-0-
11	660	N	370	-0-	-290	-0-	370 2		N	-0-				-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-				-0-
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577 2		N	-0-				-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.//		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636										
BOWERMASTER "46"		WELL #: 3		RRCID -> 201477		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2291		PERF. 2110 - 2136		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	990 N	967	-0-	-23	-0-	967	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	2	N	-0-			-0-
11	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2	N	-0-			-0-
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2	N	-0-			-0-
01	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2	N	-0-			-0-
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS		WELL #: 6201		RRCID -> 202666		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2346 - 2377		
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS		WELL #: 6303		RRCID -> 202919		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2142 - 2165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 1		RRCID -> 203269		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2086 - 2104		
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			-0-
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	301	2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS		WELL #: 6304		RRCID -> 206725		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2193 - 2219		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #: 4702		RRCID -> 229940		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 2283		PERF. 2650 - 4397		
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	1106	-0-	-1932	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2876	-0-	-64	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-			-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
*02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS		WELL #: 583		RRCID -> 230711		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 2262		PERF. 2653 - 4897		
09	5940 X	5021	-0-	-919	-0-	5021	2	N	-0-			-0-
10	5890 X	4953	-0-	-937	-0-	4953	2	N	-0-			-0-
11	5340 X	3728	-0-	-1612	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
12	5518 X	3766	-0-	-1752	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
01	4743 X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2	N	-0-			-0-
02	4437 X	4004	-0-	-433	-0-	4004	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298												
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
09		6620 X	3194	-0-	-3426	-0-	3194 2	N	-0-			-0-
10		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-			-0-
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-			-0-
12		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 2	N	-0-			-0-
01		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2	N	-0-			-0-
*02		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400												
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-			-0-
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-			-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-			-0-
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
*02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498												
09		420 N	360	-0-	-60	-0-	360 2	N	-0-			-0-
10		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-			-0-
11		390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2	N	-0-			-0-
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2	N	-0-			-0-
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-			-0-
02		319 N	286	-0-	-33	-0-	286 2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326												
09		720 N	676	-0-	-44	-0-	676 2	N	-0-			-0-
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2	N	-0-			-0-
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	584 2	N	-0-			-0-
12		713 N	581	-0-	-132	-0-	581 2	N	-0-			-0-
01		651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2	N	-0-			-0-
02		551 N	546	-0-	-5	-0-	546 2	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080												
09		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2	N	-0-			-0-
10		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 2	N	-0-			-0-
11		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 2	N	-0-			-0-
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2	N	-0-			-0-
01		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922 2	N	-0-			-0-
*02		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354												
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-			-0-
10		496 N	269	-0-	-227	-0-	269 2	N	-0-			-0-
11		480 N	194	-0-	-286	-0-	194 2	N	-0-			-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
*02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS							
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																	
JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009										TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2296 -	2330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-						-0-
10		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-						-0-
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-						-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-						-0-
01		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-						-0-
*02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-						-0-
-----																	
JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010										TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2458 -	2478			
09		1530 N	1356	-0-	-174	-0-	1356	2		N	-0-						-0-
10		1550 N	1341	-0-	-209	-0-	1341	2		N	-0-						-0-
11		1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2		N	-0-						-0-
12		1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2		N	-0-						-0-
01		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2		N	-0-						-0-
02		1218 N	1105	-0-	-113	-0-	1105	2		N	-0-						-0-
-----																	
JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011										TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2462 -	2474			
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-						-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-						-0-
11		1020 N	860	-0-	-160	-0-	860	2		N	-0-						-0-
12		992 N	809	-0-	-183	-0-	809	2		N	-0-						-0-
01		992 N	782	-0-	-210	-0-	782	2		N	-0-						-0-
02		841 N	746	-0-	-95	-0-	746	2		N	-0-						-0-
-----																	
JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011										TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2354 -	2366			
09		900 N	807	-0-	-93	-0-	807	2		N	-0-						-0-
10		899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2		N	-0-						-0-
11		810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2		N	-0-						-0-
12		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2		N	-0-						-0-
01		837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2		N	-0-						-0-
02		754 N	691	-0-	-63	-0-	691	2		N	-0-						-0-
-----																	
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013										TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2351 -	2371			
09		1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2		N	-0-						-0-
10		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-						-0-
11		1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2		N	-0-						-0-
12		1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2		N	-0-						-0-
01		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2		N	-0-						-0-
02		1044 N	955	-0-	-89	-0-	955	2		N	-0-						-0-
-----																	
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013										TOTAL DEPTH	2581	PERF.	2364 -	2398			
09		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2		N	-0-						-0-
10		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2		N	-0-						-0-
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-						-0-
12		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2		N	-0-						-0-
01		1147 N	566	-0-	-581	-0-	566	2		N	-0-						-0-
02		1073 N	506	-0-	-567	-0-	506	2		N	-0-						-0-
-----																	
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013										TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2960 -	3662			
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-						-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-						-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-						-0-
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-						-0-
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-						-0-
*02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-						-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636													
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012										TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2589 - 2605
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
*02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
-----													
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012										TOTAL DEPTH	4444	PERF.	2188 - 2198
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
-----													
HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013										TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2482 - 2498
09	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	7386	2430 2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	9848	2462 2		N	-0-			-0-
11		2900 N	2194	-0-	-706	9142	2194 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2274	-0-	-826	8316	2274 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2330	-0-	-770	7546	2330 2		N	-0-			-0-
*02		2900 N	2062	-0-	-838	6708	2062 2		N	-0-			-0-
-----													
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013										TOTAL DEPTH	2296	PERF.	2010 - 2018
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
12		372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			-0-
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			-0-
02		377 N	340	-0-	-37	-0-	340 2		N	-0-			-0-
-----													
CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: FRIO			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459													
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997										TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2530 - 2550
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
-----													
COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B										CNTY: MCMULLEN			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284													
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10750	PERF.	5744 - 5749
09		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			178
10		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			178
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			178
12		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			178
01		620 #	599	-0-	-21	-0-	520 2	79 9	N	72	226 1		24
02		580 #	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT			24

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
ROOS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277961	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7018 - 7022	
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
09		25620 X	416	-0-	-25204	-0-	416 2	N	-0-	186 1	53
10		26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-		N	-0-		53
11		14518 X	-0-	-0-	-14518	-0-		N	-0-		53
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53 1	-0-
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - P/A 11-18-2015											

ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COUSINS		WELL #:	1	RRCID ->	172575	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7285 - 7298
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUSINS		729060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 7286 - 7296
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CML EXPLORATION, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	266220	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4084 - 4093
PRITCHETT		WELL #:	1	RRCID ->	266220	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4084 - 4093
09	1230 #	330	-0-	-900	-0-	330 2		N	-0-	163
10	930 #	223	-0-	-707	-0-	223 2		N	-0-	163
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	163
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	163
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	163
02	319 #	128	-0-	-191	-0-	128 2		N	-0-	163

EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MEDINA STATION		WELL #:	1	RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4232 - 4236
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73



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

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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
 STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
WEST		WELL #:		2	RRCID -> 159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894 PERF. 2748 - 2792	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299									
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 149361		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1105 - 1110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-
-----											
WHITMIRE, W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160		PERF. N/A	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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									
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOOD, C.W.		936625		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942 - 945	
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1									
09	240	#	202	-0-	-38	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	248	#	20	-0-	-228	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-		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								
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
09		998 S	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-					-0-
10		840 S	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-					-0-
11		870 S	746	-0-	-124	-0-	746 2			N	-0-					-0-
12		1023 S	757	-0-	-266	-0-	757 2			N	-0-					-0-
01		837 S	608	-0-	-229	-0-	608 2			N	-0-					-0-
02		725 S	542	-0-	-183	-0-	542 2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689								
09		2310 X	1770	-0-	-540	-0-	1762 2	8 9	N	7						71
10		1953 X	1630	-0-	-323	-0-	1622 2	8 9	N	7						78
11		1620 X	1594	-0-	-26	-0-	1594 2		N	-0-						78
12		1829 X	1607	-0-	-222	-0-	1596 2	11 9	N	10						88
01		1829 X	1215	-0-	-614	-0-	1206 2	9 9	N	8						96
02		1711 X	1041	-0-	-670	-0-	1029 2	12 9	N	11						107

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								
09		1770 X	404	-0-	-1366	-0-	404 2		N	-0-						-0-
10		2635 N	1205	-0-	-1430	-0-	1205 2		N	-0-						-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-						-0-
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02		1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

BLED SOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A								
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-						-0-
10		1054 N	904	-0-	-150	-0-	904 2		N	-0-						-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-						-0-
12		1209 N	478	-0-	-731	-0-	478 2		N	-0-						-0-
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-						-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125								
BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 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
09	3000 N	3003	-0-	3	3	3003 2	N	-0-		-0-
10	2576 N	2573	-0-	-3	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
12	2728 N	1248	-0-	-1480	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2	N	-0-		-0-
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	N	-0-		-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2	N	-0-		-0-
12	1519 X	1403	-0-	-116	-0-	1403 2	N	-0-		-0-
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
02	1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
09	1920 X	1787	-0-	-133	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
10	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
11	1920 X	1430	-0-	-490	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
01	1860 X	1642	-0-	-218	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) HILCORP ENERGY COMPANY DILWORTH GAS UNIT		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		//CONT.// 386310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
				1	039498	03/02/1966	10820	10381	- 10625					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9716 2	14 9	N	13				
10		10850 X	9892	-0-	-958	-0-	9870 2	22 9	N	20				
11		11040 X	9966	-0-	-1074	-0-	9953 2	13 9	N	12				
12		11408 X	6424	-0-	-4984	-0-	6351 2	73 9	N	66				
01		11408 X	10404	-0-	-1004	-0-	10365 2	39 9	N	35				
02		9628 X	NO RPT	-0-	-9628	-0-			N	NO RPT				
-----														
DILWORTH GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10337	- 10848
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-				-0-
10		1023 N	954	-0-	-69	-0-	954 2		N	-0-				-0-
11		990 N	820	-0-	-170	-0-	820 2		N	-0-				-0-
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-				-0-
01		961 N	695	-0-	-266	-0-	695 2		N	-0-				-0-
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A	
09		T. A.	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A	
09		49801 X	49801	-0-	-0-	-0-	49775 2	26 9	N	24				110
10		48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	48466 2	30 9	N	27				137
11		43778 X	43778	-0-	-0-	-0-	43733 2	45 9	N	41				178
12		45043 X	18501	-0-	-26542	-0-	18428 2	73 9	N	66	163	1		81
01		49657 X	49657	-0-	-0-	-0-	49618 2	39 9	N	35				116
02		44950 X	NO RPT	-0-	-44950	-0-			N	NO RPT				116
-----														
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A	
09		5160 X	2504	-0-	-2656	-0-	2504 2		N	-0-				-0-
10		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2		N	-0-				-0-
11		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2		N	-0-				-0-
12		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-				-0-
01		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5731 2	17 9	N	15				15
02		4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-			N	NO RPT				15
-----														
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		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	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	13275 2	11 9	N	43
10	16957 X	12179	-0-	-4778	-0-	12179 2		N	43
11	16410 X	14762	-0-	-1648	-0-	14749 2	13 9	N	55
12	16957 X	4625	-0-	-12332	-0-	4552 2	73 9	N	41
01	18600 X	14950	-0-	-3650	-0-	14911 2	39 9	N	76
02	14268 X	NO RPT	-0-	-14268	-0-			N	76
-----									
DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750	
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-
11	2130 N	468	-0-	-1662	-0-	468 2		N	-0-
12	2170 N	28	-0-	-2142	-0-	28 2		N	-0-
01	837 N	193	-0-	-644	-0-	193 2		N	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	-0-
-----									
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469	
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-
10	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	1732 2		N	-0-
11	2430 N	1179	-0-	-1251	-0-	1179 2		N	-0-
12	1705 N	137	-0-	-1568	-0-	137 2		N	-0-
01	1736 N	57	-0-	-1679	-0-	57 2		N	-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	-0-
-----									
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540	
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1							
09	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502 2		N	67
10	9765 X	8526	-0-	-1239	-0-	8526 2		N	67
11	9510 X	5368	-0-	-4142	-0-	5368 2		N	67
12	9827 X	2316	-0-	-7511	-0-	2316 2		N	67
01	DLQ G-10	7687	-0-	7687	-0-	7687 2		N	67
02	DLQ G-10	7252	-0-	7252	-0-	14939 7252 2		N	67
-----									
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC		567101		RRCID -> 275813		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870	
KHC SWD		WELL #: 2							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN										
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC //CONT.// 567101										
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 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
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748										
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876										
09	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	11381 3	6 9	N	5	102
10	11129 X	10806	-0-	-323	-0-	10734 3	72 9	N	65	167
11	13710 X	10443	-0-	-3267	-0-	10443 3		N	-0-	167
12	14167 X	5174	-0-	-8993	-0-	5174 3		N	-0-	167
01	14167 X	13118	-0-	-1049	-0-	13096 3	22 9	N	20	187
02	11020 X	9632	-0-	-1388	-0-	9629 3	3 9	N	3	23
-----										
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										
09	3000 X	967	-0-	-2033	-0-	967 2		N	-0-	-0-
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-	-0-
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	-0-
12	992 X	764	-0-	-228	-0-	764 2		N	-0-	-0-
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 1		N	-0-	-0-
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-	-0-
-----										
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A										
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008										
-----										
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279										
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-	42
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-	42
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-	42
12	1240 N	725	-0-	-515	-0-	725 2		Y	-0-	42
01	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138 2		Y	-0-	42
02	1276 N	784	-0-	-492	-0-	784 2		Y	-0-	42
-----										
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296										
09	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805 2		N	-0-	-0-
10	8990 X	8010	-0-	-980	-0-	8010 2		N	-0-	-0-
11	8700 X	5920	-0-	-2780	-0-	5920 2		N	-0-	-0-
12	8990 X	3187	-0-	-5803	-0-	3187 2		N	-0-	-0-
01	8680 X	7323	-0-	-1357	-0-	7323 2		N	-0-	-0-
02	7540 X	6950	-0-	-590	-0-	6950 2		N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.//												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC												
Y BAR												
WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC												
SBR												
WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUFF														
WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941														
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-	-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-	-0-
02	174	N	68	-0-	-106	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
HARLAN, R. K.														
WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A														
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	891	2	N	-0-	-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	603	2	N	-0-	-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-	-0-
12	1023	N	238	-0-	-785	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-	-0-
01	682	N	396	-0-	-286	-0-	-0-	43	1	353	2	N	-0-	-0-
02	464	N	321	-0-	-143	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-	-0-

HARLAN, R. K.																
WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A																
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	2144	2	Y	6	6	1	5
								7	9							
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1322	2	Y	4			9
								4	9							
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	-0-	115	1	961	2	Y	7	9	1	7
								8	9							
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1272	2	Y	4			11
								4	9							
01	1240	N	766	-0-	-474	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	9	10	1	10
								10	9							
02	1044	N	478	-0-	-566	-0-	-0-	47	1	425	2	Y	5			15
								6	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	150 1	1263 2		Y	3	4 1		3
							3 9							
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	101 1	858 2		Y	3			6
							3 9							
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	85 1	706 2		Y	5	6 1		5
							6 9							
12		682 N	417	-0-	-265	-0-	36 1	379 2		Y	2			7
							2 9							
01		930 N	857	-0-	-73	-0-	92 1	759 2		Y	5	6 1		6
							6 9							
02		783 N	604	-0-	-179	-0-	60 1	540 2		Y	4			10
							4 9							
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A														
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	125 1	1051 2		N	3	4 1		3
							3 9							
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	99 1	838 2		N	3			6
							3 9							
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	90 1	748 2		N	5	6 1		5
							6 9							
12		1209 N	370	-0-	-839	-0-	32 1	336 2		N	2			7
							2 9							
01		930 N	807	-0-	-123	-0-	86 1	714 2		N	6	6 1		7
							7 9							
02		812 N	697	-0-	-115	-0-	70 1	624 2		N	3			10
							3 9							
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
09		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	319 1	2697 2		N	-0-			156
10		3565 X	2682	-0-	-883	-0-	283 1	2399 2		N	-0-			156
11		3450 X	2687	-0-	-763	-0-	288 1	2399 2		N	-0-			156
12		3565 X	1274	-0-	-2291	-0-	109 1	1165 2		N	-0-			156
01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	359 1	2965 2		N	-0-			156
*02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	319 1	2857 2		N	-0-			156
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
09		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	224 1	1889 2		N	-0-			-0-
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	210 1	1781 2		N	-0-			-0-
11		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	193 1	1606 2		N	-0-			-0-
12		2170 X	546	-0-	-1624	-0-	47 1	499 2		N	-0-			-0-
01		2170 X	1480	-0-	-690	-0-	160 1	1320 2		N	-0-			-0-
02		2030 X	1289	-0-	-741	-0-	129 1	1160 2		N	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2		N	47	93 1		66
							52 9							
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	2 1	19 2		N	38			104
							42 9							
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1	59 1		46
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 2		N	-0-			46
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2		N	-0-	23 1		23
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2		N	1			24
							1 9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//	25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
HARLAN, R. K.		WELL #:	6	RRCID ->	194195	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6367 - 6394
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	
09		2727 N	2727	-0-	-0-	289 1	2438 2	N	-0-		-0-
10		2198 N	2198	-0-	-0-	232 1	1966 2	N	-0-		-0-
11		1849 N	1849	-0-	-0-	198 1	1651 2	N	-0-		-0-
12		2821 N	886	-0-	-1935	76 1	810 2	N	-0-		-0-
01		2201 N	1746	-0-	-455	189 1	1557 2	N	-0-		-0-
02		1798 N	1441	-0-	-357	145 1	1296 2	N	-0-		-0-
-----											
CARNES		WELL #:	1	RRCID ->	208914	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6217 - 6310
09		1364 N	1364	-0-	-0-	144 1	1220 2	N	-0-		19
10		1271 N	1158	-0-	-113	122 1	1036 2	N	-0-		19
11		1170 N	1132	-0-	-38	121 1	1011 2	N	-0-		19
12		1395 N	618	-0-	-777	53 1	565 2	N	-0-		19
01		1280 N	1280	-0-	-0-	138 1	1142 2	N	-0-		19
*02		1188 N	1188	-0-	-0-	119 1	1069 2	N	-0-		19
-----											
HARLAN, R. K.		WELL #:	2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6372 - 6397
09		637 N	637	-0-	-0-	67 1	570 2	N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	36 1	308 2	N	-0-		-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	29 1	242 2	N	-0-		-0-
12		620 N	206	-0-	-414	18 1	188 2	N	-0-		-0-
01		341 N	285	-0-	-56	31 1	254 2	N	-0-		-0-
02		261 N	233	-0-	-28	23 1	210 2	N	-0-		-0-
-----											
CARNES		WELL #:	2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350
09		5790 X	4216	-0-	-1574	446 1	3770 2	N	-0-		101
10		7378 X	1968	-0-	-5410	208 1	1760 2	N	-0-		101
11		7140 X	1691	-0-	-5449	181 1	1510 2	N	-0-		101
12		7378 X	4052	-0-	-3326	348 1	3704 2	N	-0-		101
01		7078 X	7078	-0-	-0-	764 1	6314 2	N	-0-		101
*02		4750 X	4750	-0-	-0-	477 1	4273 2	N	-0-		101
-----											
CALVERT, J. H.		WELL #:	2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287
09		651 N	651	-0-	-0-	69 1	582 2	N	-0-		45
10		496 N	433	-0-	-63	46 1	387 2	N	-0-		45
11		480 N	314	-0-	-166	34 1	280 2	N	-0-		45
12		682 N	248	-0-	-434	21 1	227 2	N	-0-		45
01		586 N	586	-0-	-0-	63 1	523 2	N	-0-		45
*02		422 N	422	-0-	-0-	42 1	380 2	N	-0-		45
-----											
HARLAN, R. K.		WELL #:	11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6171 - 6265
09		2200 N	2200	-0-	-0-	232 1	1959 2	N	8	8 1	6
10		1643 N	1576	-0-	-67	166 1	1403 2	N	6		12
11		1460 N	1460	-0-	-0-	155 1	1296 2	N	8	11 1	9
12		2263 N	856	-0-	-1407	73 1	777 2	N	5		14
01		1581 N	1524	-0-	-57	163 1	1348 2	N	12	13 1	13
02		1421 N	1236	-0-	-185	123 1	1106 2	N	6		19

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248														
M O	ALLOW 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
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	143	1	1211	2	N	5	5	1	3
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	3			6
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	69	1	577	2	N	5	6	1	5
12	1395 N	354	-0-	-1041	-0-	30	1	321	2	N	3			8
01	744 N	614	-0-	-130	-0-	66	1	541	2	N	6	7	1	7
02	638 N	554	-0-	-84	-0-	55	1	495	2	N	4			11
-----														
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288														
09	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	306	1	2585	2	N	9	9	1	7
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	6			13
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	144	1	1198	2	N	11	13	1	11
12	2790 N	716	-0-	-2074	-0-	61	1	649	2	N	5			16
01	1953 N	1216	-0-	-737	-0-	129	1	1067	2	N	18	17	1	17
02	1305 N	1078	-0-	-227	-0-	107	1	962	2	N	8			25
-----														
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
09	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	640	1	5408	2	N	19	19	1	14
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	606	1	5135	2	N	13			27
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	485	1	4043	2	N	23	28	1	22
12	4836 X	3766	-0-	-1070	-0-	322	1	3432	2	N	11			33
01	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	440	1	3631	2	N	32	33	1	32
02	4524 X	3957	-0-	-567	-0-	395	1	3542	2	N	18			50
-----														
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200														
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	218	1	1840	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	1623	-0-	-857	-0-	171	1	1452	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1311	-0-	-399	-0-	140	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	786	-0-	-1353	-0-	67	1	719	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	141	1	1161	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1038	-0-	-238	-0-	104	1	934	2	N	-0-			-0-
-----														
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	224	1	1891	2	N	-0-			34
10	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	171	1	1447	2	N	-0-			34
11	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	156	1	1299	2	N	-0-			34
12	1798 N	923	-0-	-875	-0-	79	1	844	2	N	-0-			34
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	185	1	1531	2	N	-0-			34
*02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	263	1	1365	2	N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	228 1	1925 2	N	6	6 1	4	
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149 1	1265 2	N	4		8	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114 1	954 2	N	6	8 1	6	
12	1519 N	490	-0-	-1029	-0-	42 1	444 2	N	4		10	
01	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	114 1	942 2	N	8	9 1	9	
02	1044 N	853	-0-	-191	-0-	85 1	764 2	N	4		13	
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411												
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	237 1	2004 2	N	10	10 1	7	
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	150 1	1275 2	N	7		14	
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	120 1	997 2	N	13	15 1	12	
12	2325 N	508	-0-	-1817	-0-	43 1	459 2	N	5		17	
01	1426 N	946	-0-	-480	-0-	100 1	823 2	N	21	19 1	19	
02	1102 N	666	-0-	-436	-0-	66 1	590 2	N	9		28	
-----												
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366												
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	262 1	2214 2	N	-0-		-0-	
10	2697 N	2222	-0-	-475	-0-	234 1	1988 2	N	-0-		-0-	
11	2370 N	2100	-0-	-270	-0-	225 1	1875 2	N	-0-		-0-	
12	2573 N	1374	-0-	-1199	-0-	118 1	1256 2	N	-0-		-0-	
01	2232 N	1447	-0-	-785	-0-	156 1	1291 2	N	-0-		-0-	
02	2030 N	1094	-0-	-936	-0-	110 1	984 2	N	-0-		-0-	
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368												
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	340 1	2872 2	N	-0-		-0-	
10	3379 X	2961	-0-	-418	-0-	312 1	2649 2	N	-0-		-0-	
11	3270 X	2756	-0-	-514	-0-	295 1	2461 2	N	-0-		-0-	
12	3379 X	1482	-0-	-1897	-0-	127 1	1355 2	N	-0-		-0-	
01	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	348 1	2878 2	N	-0-		-0-	
02	3103 X	2778	-0-	-325	-0-	279 1	2499 2	N	-0-		-0-	
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343												
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	365 2	Y	11	13 1	1	
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	29 1	249 2	Y	5	5 1	1	
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40 1	334 2	Y	2	3 1	-0-	
12	434 N	221	-0-	-213	-0-	17 1	181 2	Y	21	8 1	13	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	244 2	Y	13	18 1	8	
02	377 N	131	-0-	-246	-0-	13 1	114 2	Y	4	9 1	3	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	239 1	2018 2	N	11	12 1		9
10	2573 N	1597	-0-	-976	-0-	12 9 168 1	1421 2	N	7			16
11	1560 N	1325	-0-	-235	-0-	8 9 140 1	1165 2	N	18	19 1		15
12	2356 N	711	-0-	-1645	-0-	20 9 60 1	645 2	N	5			20
01	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	6 9 118 1	973 2	N	37	28 1		29
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	41 9 156 1	1402 2	N	11			40
						12 9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

09	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	510 1	4305 2	Y	15	17 1		1
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	17 9 405 1	3432 2	Y	7	7 1		1
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	8 9 422 1	3519 2	Y	1	2 1		-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	1 9 260 1	2774 2	Y	7	3 1		4
01	4805 X	3515	-0-	-1290	-0-	8 9 367 1	3032 2	Y	105	74 1		35
02	4495 X	1842	-0-	-2653	-0-	116 9 174 1	1557 2	Y	101	107 1		29
						111 9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	885 1	7471 2	Y	14	18 1		1
10	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	15 9 834 1	7074 2	Y	1	2 1		-0-
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	1 9 831 1	6928 2	Y	1	1 1		-0-
12	5580 X	3038	-0-	-2542	-0-	1 9 260 1	2775 2	Y	3	1 1		2
01	8649 X	384	-0-	-8265	-0-	3 9 41 1	339 2	Y	4	4 1		2
02	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-	4 9		Y	-0-	2 1		-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	445 1	3754 2	Y	28	35 1		2
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	31 9 522 1	4425 2	Y	9	10 1		1
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	10 9 327 1	2727 2	Y	1	2 1		-0-
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	1 9 273 1	2913 2	Y	90	35 1		55
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	99 9 657 1	5424 2	Y	7	42 1		20
02	3770 X	1372	-0-	-2398	-0-	8 9 136 1	1221 2	Y	14	27 1		7
						15 9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	562	1	4747	2	Y	16	19	1
10	7409 X	4739	-0-	-2670	-0-	500	1	4237	2	Y	2	3	1
11	7170 X	4179	-0-	-2991	-0-	447	1	3729	2	Y	3	3	1
12	7409 X	3162	-0-	-4247	-0-	266	1	2837	2	Y	54	21	1
01	5735 X	4287	-0-	-1448	-0-	459	1	3792	2	Y	33	45	1
02	5162 X	4034	-0-	-1128	-0-	394	1	3535	2	Y	95	91	1

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	612	1	5164	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	703	1	5962	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	532	1	4436	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	328	1	3490	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	510	1	4209	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	427	1	3828	2	N	-0-	-0-	-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES  
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7650 X	4374	-0-	-3276	-0-	4316	2	58	9	N	53	182	1	75
10	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8252	2	47	9	N	43			118
11	7500 X	7157	-0-	-343	-0-	7098	2	59	9	N	54			172
12	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7748	2	58	9	N	53			225
01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7599	2	54	9	N	49	184	1	90
02	7772 X	6543	-0-	-1229	-0-	6490	2	53	9	N	48			138

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

09	360 N		9	-0-	-351	-0-	9	2		N	-0-	144	1	68
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			68
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			68
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

YATES ENERGY CORPORATION 946195  
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	2	1	1
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1	2
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
*02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1	1

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5497	3	61	9	Y	55	59	1	46
10	4991 X	4783	-0-	-208	-0-	4713	3	70	9	Y	64	57	1	53
11	4830 X	4758	-0-	-72	-0-	4683	3	75	9	Y	68	59	1	62
12	5177 X	4599	-0-	-578	-0-	4531	3	68	9	Y	62	90	1	34
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	83	62	1	55
02	4843 X	4355	-0-	-488	-0-	4329	3	26	9	Y	24	31	1	48

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3290	3	44	9	Y	40	43	1	34
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3408	3	50	9	Y	45	41	1	38
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3457	3	55	9	Y	50	43	1	45
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3543	3	54	9	Y	49	68	1	26
01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	28114	3	65	9	Y	59	45	1	40
*02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3150	3	20	9	Y	18	23	1	35

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

09	5580 X	1801	-0-	-3779	-0-	1777	3	24	9	Y	22	26	1	20
10	5766 X	2033	-0-	-3733	-0-	2003	3	30	9	Y	27	24	1	23
11	5580 X	1925	-0-	-3655	-0-	1895	3	30	9	Y	27	24	1	26
12	2077 X	1811	-0-	-266	-0-	1785	3	26	9	Y	24	36	1	14
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	32	24	1	22
02	1914 X	1813	-0-	-101	-0-	1803	3	10	9	Y	9	12	1	19



DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195											
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1740 X	1458	-0-	-282	-0-	1439	3	19	9	Y	17	19 1	15
10	1674 X	1561	-0-	-113	-0-	1538	3	23	9	Y	21	19 1	17
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1531	3	24	9	Y	22	19 1	20
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1607	3	25	9	Y	23	31 1	12
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	29	22 1	19
02	1508 N	1451	-0-	-57	-0-	1442	3	9	9	Y	8	11 1	16
-----													
BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2500			
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139161		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11934 - 12152			
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	3	18	9	Y	16	18 1	14
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1822	3	28	9	Y	25	20 1	19
11	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	1166	3	18	9	Y	16	17 1	18
12	1333 N	787	-0-	-546	-0-	775	3	12	9	Y	11	21 1	8
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	13	11 1	10
02	1131 N	630	-0-	-501	-0-	627	3	3	9	Y	3	5 1	8
-----													
DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126			
09	9030 X	8535	-0-	-495	-0-	8423	3	112	9	Y	102	102 1	79
10	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8925	3	133	9	Y	121	104 1	96
11	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8290	3	133	9	Y	121	106 1	111
12	8835 X	6905	-0-	-1930	-0-	6803	3	102	9	Y	93	148 1	56
01	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	136	102 1	90
02	8468 X	7064	-0-	-1404	-0-	7021	3	43	9	Y	39	51 1	78
-----													
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #: 2		RRCID -> 145106		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12094 - 12176			
09	870 N	31	-0-	-839	-0-	31	3			Y	-0-	4 1	3
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	2 1	2
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	3	17	9	Y	15	8 1	9
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	Y	6	11 1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3 1	3
02	1073 N	589	-0-	-484	-0-	586	3	3	9	Y	3	2 1	4
-----													
CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125			
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7738	3	103	9	Y	94	98 1	77
10	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8196	3	121	9	Y	110	97 1	90
11	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7861	3	127	9	Y	115	100 1	105
12	7874 X	7837	-0-	-37	-0-	7720	3	117	9	Y	106	153 1	58
01	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	140	105 1	93
*02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7723	3	46	9	Y	42	53 1	82



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
GLASS UNIT 1															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
09	36690 X	30266	-0-	-6424	-0-	556 1	29013 3	419 3	N	381	77 0	183 1	4 8	360	
						278 4	419 9				4 8				
10	33893 X	32138	-0-	-1755	-0-	572 1	29955 3	396 9	N	360	61 0	345 1	5 8	309	
						1215 4	396 9				5 8				
11	32670 X	25493	-0-	-7177	-0-	204 1	24196 3	374 9	N	340	65 0	383 1	4 8	197	
						719 4	374 9				4 8				
12	33759 X	30652	-0-	-3107	-0-	567 1	27189 3	438 9	N	398	90 0	365 1		140	
						2458 4	438 9								
01	33201 X	29246	-0-	-3955	-0-	500 1	26324 3	477 9	N	434	95 0	369 1		110	
						1945 4	477 9								
02	30073 X	22102	-0-	-7971	-0-	240 1	20253 3	373 9	N	339	75 0			374	
						1236 4	373 9								
-----															
FORREST WHEELER 'B'															
WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049															
09	DELQ PR	2239	-0-	2239	2239	298 1	1403 3	538 9	N	489	178 1			644	
						260 1	522 3	360 9	N	327	517 1			454	
10	4768 X	1142	-0-	-3626	-0-	360 9		293 1	N	370	1 0	350 1		473	
						5 4	1236 3	407 9							
12	2790 X	1503	-0-	-1287	-0-	314 1	762 3	148 4	N	254	1 0	361 1		365	
						256 1	279 9	148 4							
01	2325 X	858	-0-	-1467	-0-	256 1	326 3	5 4	N	246	6 0	174 1		431	
						5 4	271 9	290 1							
02	2175 X	1980	-0-	-195	-0-	290 1	1269 3	421 9	N	383	1 0	537 1		276	
						421 9									
-----															
DILWORTH															
WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876															
09	9390 X	1955	-0-	-7435	-0-	1289 3	666 9	457 9	N	605	17 0	553 1		283	
						2273 3	491 9	457 9	N	446	8 0	529 1		192	
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	1653 3	551 9	16 4	N	501	7 0	372 1		314	
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1551 3	16 4	457 9	N	415	524 1			205	
12	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	457 9		1132 3	N	635	52 0	680 1		108	
*01	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1132 3	699 9	351 3	N	436	355 1			189	
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	351 3	13 4	480 9	N						
						480 9									
-----															
SCARBOROUGH															
WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011															
09	26520 X	505	-0-	-26015	-0-	502 3	3 9		N	3	1 0			43	
10	7184 X	-0-	-0-	-7184	-0-				N	-0-	1 8			42	
11	6300 X	2043	-0-	-4257	-0-	2020 3	23 9	21	N	21	5 0	9 8		49	
12	21521 X	21521	-0-	-0-	-0-	21299 3	222 9	202	N	202	62 0			189	
*01	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	19714 3	240 9	218	N	218	63 0	185 1		159	
*02	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	17857 3	195 9	177	N	177	58 0	176 1		102	
-----															
WK GU 8															
WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404															
09	6360 X	2931	-0-	-3429	-0-	373 1	2280 3	278 9	N	253	8 0	365 1		145	
						372 1	2469 3	325 9	N	295	11 0	178 1		251	
10	6572 X	3166	-0-	-3406	-0-	372 1	2469 3	325 9	N	295	11 0	178 1		251	
						2678 1	1496 3	334 9	N	304	21 0	192 1		342	
11	5280 X	4508	-0-	-772	-0-	2678 1	1496 3	334 9	N	304	21 0	192 1		342	
						2820 3	451 9	2820 3	N	410	39 0	534 1		179	
12	4836 X	3271	-0-	-1565	-0-	2820 3	451 9	2021 3	N	388	58 0	357 1		150	
01	3937 X	2448	-0-	-1489	-0-	2021 3	427 9	2 8			2 8				
02	2958 X	1494	-0-	-1464	-0-	1277 3	217 9		N	197	35 0	1 8		311	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
09		18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	18370	3	195	9	N	177	1 0 185 1 251	
10		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16292	3	127	9	N	115	5 0 175 1 186	
11		20160 X	8468	-0-	-11692	-0-	290	1	8068	3	N	100	4 0 282	
							110	9						
12		20832 X	9156	-0-	-11676	-0-	9010	3	146	9	N	133	8 0 162 1 245	
01		20832 X	5004	-0-	-15828	-0-	4908	3	96	9	N	87	5 0 184 1 143	
02		17951 X	9940	-0-	-8011	-0-	9768	3	172	9	N	156	8 0 291	
-----														
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
09		9450 X	8206	-0-	-1244	-0-	7905	3	301	9	N	274	10 0 183 1 215	
												11 8		
10		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6377	3	227	9	N	206	10 0 174 1 232	
												5 8		
11		T. A.	5778	-0-	5778	5778	5551	3	227	9	N	206	11 0 174 1 251	
												2 8		
12		T. A.	4933	-0-	4933	10711	4759	3	174	9	N	158	13 0 179 1 217	
01		T. A.	5999	-0-	5999	16710	5701	3	298	9	N	271	16 0 191 1 281	
02		T. A.	4512	-0-	4512	21222	4314	3	198	9	N	180	11 0 335 1 115	
-----														
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
09		7500 X	4882	-0-	-2618	-0-	3738	3	1144	9	N	1040	2 0 1072 1 243	
10		5404 X	4929	-0-	-475	-0-	3762	3	1167	9	N	1061	9 0 851 1 444	
11		5010 X	4554	-0-	-456	-0-	3162	3	6	4	N	1260	17 0 1130 1 557	
							1386	9						
12		5177 X	5173	-0-	-4	-0-	4142	3	1031	9	N	937	50 0 1043 1 401	
01		5177 X	5160	-0-	-17	-0-	4036	3	1124	9	N	1022	16 0 849 1 558	
*02		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	3276	3	1472	9	N	1338	21 0 889 1 986	
-----														
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
09		9030 X	6530	-0-	-2500	-0-	5774	3	756	9	N	687	13 0 907 1 375	
10		9331 X	7295	-0-	-2036	-0-	6442	3	853	9	N	775	29 0 839 1 282	
11		8820 X	7174	-0-	-1646	-0-	6316	3	858	9	N	780	5 0 739 1 318	
12		9114 X	6754	-0-	-2360	-0-	6059	3	695	9	N	632	10 0 715 1 225	
01		9114 X	7201	-0-	-1913	-0-	6473	3	728	9	N	662	12 0 364 1 511	
02		6815 X	6413	-0-	-402	-0-	5540	3	873	9	N	794	8 0 1082 1 215	
-----														
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
09		21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	18995	3	2445	9	N	2223	11 0 2184 1 560	
												6 8		
10		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	14626	3	2067	9	N	1879	16 0 1576 1 845	
												2 8		
11		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	9944	3	355	9	N	323	12 0 764 1 392	
12		18569 X	10659	-0-	-7910	-0-	8611	3	2048	9	N	1862	6 0 1576 1 672	
01		18569 X	8624	-0-	-9945	-0-	7451	3	1173	9	N	1066	9 0 702 1 1027	
02		17371 X	6731	-0-	-10640	-0-	5788	3	943	9	N	857	8 0 1246 1 630	
-----														
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457														
09		22410 X	18853	-0-	-3557	-0-	18853	3			N	-0-	-0-	
10		23157 X	17815	-0-	-5342	-0-	17815	3			N	-0-	-0-	
11		19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	3			N	-0-	-0-	
12		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	18761	3			N	-0-	-0-	
*01		14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14992	3			N	-0-	-0-	
02		9367 X	8047	-0-	-1320	-0-	8047	3			N	-0-	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DILWORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	CODE)	(-)		CODE	CODE			CODE	CODE	
09		19920 X	8488	-0-	-11432	-0-		7122 3	1366 9	N	1242	4 0	1457 1	398
10		20584 X	7574	-0-	-13010	-0-		6472 3	1102 9	N	1002	7 0	1050 1	343
11		5463 X	5161	-0-	-302	-0-		4433 3	728 9	N	662	6 0	565 1	434
12		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-		4313 3	1001 9	N	910	3 0	886 1	455
01		4526 X	3844	-0-	-682	-0-		3167 3	677 9	N	615	2 0	324 1	744
*02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-		4935 3	969 9	N	881	5 0	1422 1	198
-----														
DILWORTH														
WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825														
09		9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-				N	74	368 1		236
10		9579 X	2575	-0-	-7004	-0-		1909 3	666 9	N	605	1 0		840
11		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		1168 3	864 9	N	785	3 0	719 1	903
12		T. A.	908	-0-	908	908		563 3	345 9	N	314	361 1		856
01		T. A.	2084	-0-	2084	2992		1203 3	881 9	N	801	708 1		949
02		T. A.	1887	-0-	1887	4879		1633 3	10 4	N	222	180 1		991
								244 9						
-----														
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500														
09		45990 X	36970	-0-	-9020	-0-		36226 3	744 9	Y	676	105 0	640 1	103
												1 8		
10		45663 X	31808	-0-	-13855	-0-		31007 3	801 9	Y	728	95 0	545 1	191
11		37174 X	30586	-0-	-6588	-0-		29931 3	655 9	Y	595	103 0	457 1	226
12		38099 X	32802	-0-	-5297	-0-		31837 3	965 9	Y	877	129 0	535 1	439
01		38099 X	30718	-0-	-7381	-0-		29986 3	732 9	Y	665	116 0	866 1	118
												4 8		
02		35641 X	29694	-0-	-5947	-0-		28954 3	740 9	Y	673	112 0	522 1	155
												2 8		
-----														
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
09		45120 X	38164	-0-	-6956	-0-		37426 3	738 9	Y	671	100 0	640 1	103
												1 8		
10		46624 X	33281	-0-	-13343	-0-		32461 3	820 9	Y	745	96 0	556 1	196
11		43980 X	32910	-0-	-11070	-0-		32239 3	671 9	Y	610	109 0	467 1	230
12		43338 X	30574	-0-	-12764	-0-		29613 3	961 9	Y	874	121 0	541 1	442
01		41075 X	28800	-0-	-12275	-0-		27986 3	814 9	Y	740	110 0	932 1	135
												5 8		
02		36888 X	31077	-0-	-5811	-0-		30295 3	35 4	Y	679	118 0	539 1	155
								747 9				2 8		
-----														
DILWORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
09		35610 X	22658	-0-	-12952	-0-		20751 3	1907 9	N	1734	11 0	1651 1	390
10		36797 X	20194	-0-	-16603	-0-		18444 3	1750 9	N	1591	19 0	1229 1	733
11		17815 X	17815	-0-	-0-	-0-		16803 3	1012 9	N	920	19 0	1104 1	519
												11 8		
12		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-		14656 3	1421 9	N	1292	18 0	1230 1	563
*01		16320 X	16320	-0-	-0-	-0-		15015 3	1305 9	N	1186	22 0	879 1	848
02		14181 X	12826	-0-	-1355	-0-		11770 3	1056 9	N	960	12 0	1612 1	184

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
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
09		21270 X	7038	-0-	-14232	-0-	683 1	6015 3	N	309	24 0	242 1		70
							340 9							
10		20367 X	10873	-0-	-9494	-0-	707 1	9747 3	N	379	274 1			175
							2 4	417 9						
11		18078 X	14633	-0-	-3445	-0-	729 1	12681 3	N	1112	6 0	994 1		287
							1223 9							
12		13299 X	9286	-0-	-4013	-0-	546 1	7825 3	N	832	854 1			265
							915 9							
01		12679 X	11262	-0-	-1417	-0-	606 1	9471 3	N	1077	2 0	929 1		411
							1185 9							
*02		15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	597 1	13218 3	N	1197	1157 1			451
							1317 9							
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
09		7320 X	6202	-0-	-1118	-0-	5215 3	987 9	N	897	3 0	596 1		641
10		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	5534 3	1104 9	N	1004	42 0	1210 1		393
11		6960 X	4969	-0-	-1991	-0-	4085 3	884 9	N	804	42 0	953 1		202
12		7192 X	4612	-0-	-2580	-0-	3895 3	717 9	N	652	62 0	642 1		150
01		7192 X	3341	-0-	-3851	-0-	2913 3	12 4	N	378	333 1			195
							416 9							
*02		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	5286 3	1049 9	N	954	736 1			413
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
09		8880 X	6188	-0-	-2692	-0-	300 1	5070 3	N	744	7 0	726 1		231
							818 9							
10		9176 X	5259	-0-	-3917	-0-	310 1	4181 3	N	698	33 0	528 1		368
							768 9							
11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	300 1	3806 3	N	956	40 0	752 1		532
							1052 9							
12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	310 1	3575 3	N	590	19 0	527 1		576
							649 9							
*01		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	310 1	3561 3	N	612	29 0	363 1		796
							673 9							
*02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	280 1	3491 3	N	445	26 0	716 1		499
							490 9							
WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768														
09		61950 X	47155	-0-	-14795	-0-	47155 3		N	-0-				-0-
10		61256 X	45963	-0-	-15293	-0-	45963 3		N	-0-				-0-
11		43013 X	41660	-0-	-1353	-0-	41660 3		N	-0-				-0-
12		43772 X	41342	-0-	-2430	-0-	41342 3		N	-0-				-0-
01		43772 X	351	-0-	-43421	-0-	351 3		N	-0-				-0-
02		40948 X	-0-	-0-	-40948	-0-			N	-0-				-0-
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
09		81120 X	62513	-0-	-18607	-0-	62513 3		N	-0-				-0-
10		80166 X	60285	-0-	-19881	-0-	60250 3	35 4	N	-0-				-0-
11		58935 X	54505	-0-	-4430	-0-	54505 3		N	-0-				-0-
12		60109 X	52858	-0-	-7251	-0-	52858 3		N	-0-				-0-
01		60109 X	51186	-0-	-8923	-0-	51186 3		N	-0-				-0-
02		56231 X	46143	-0-	-10088	-0-	46143 3		N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	9670	3	2146	9	N	1951	1296	0	588	1	273
10		11966 X	10690	-0-	-1276	-0-	8446	3	2244	9	N	2040	1479	0	659	1	175
11		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	7689	3	2284	9	N	2076	1487	0	496	1	268
12		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	7735	3	2286	9	N	2078	1525	0	564	1	256
													1	8			
01		9672 X	5976	-0-	-3696	-0-	5453	3	523	9	N	475	12	0	590	1	129
02		9048 X	5655	-0-	-3393	-0-	5280	3	375	9	N	341	11	0	357	1	102
-----																	
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116																	
09		18930 X	7388	-0-	-11542	-0-	5507	3	1881	9	N	1710	1823	1			425
10		19561 X	6882	-0-	-12679	-0-	5463	3	32	4	N	1261	7	0	1337	1	341
													1	8			
11		9505 X	5733	-0-	-3772	-0-	4308	3	50	4	N	1250	11	0	1207	1	373
													1	8			
12		9486 X	5998	-0-	-3488	-0-	4803	3	27	4	N	1062	15	0	1235	1	185
													1	8			
01		9238 X	6703	-0-	-2535	-0-	5305	3	52	4	N	1224	15	0	1092	1	302
													1	8			
02		7134 X	5068	-0-	-2066	-0-	3988	3	1080	9	N	982	9	0	1016	1	259
-----																	
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424																	
09		16800 X	10819	-0-	-5981	-0-	9134	3	1685	9	N	1532	1527	1			163
10		15314 X	9811	-0-	-5503	-0-	8435	3	1376	9	N	1251	1167	1			247
11		10757 X	8513	-0-	-2244	-0-	7115	3	1398	9	N	1271	1262	1			256
12		10478 X	6427	-0-	-4051	-0-	5170	3	1257	9	N	1143	3	0	1254	1	142
01		10478 X	5295	-0-	-5183	-0-	3950	3	1345	9	N	1223	4	0	1175	1	186
02		9802 X	4861	-0-	-4941	-0-	3743	3	1118	9	N	1016	933	1			269
-----																	
DILLWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852																	
09		10860 X	5074	-0-	-5786	-0-	4110	3	964	9	N	876	16	0	1107	1	376
10		11222 X	5075	-0-	-6147	-0-	4244	3	831	9	N	755	29	0	342	1	760
11		6203 X	3959	-0-	-2244	-0-	3186	3	773	9	N	703	41	0	755	1	667
12		6076 X	4583	-0-	-1493	-0-	3518	3	1065	9	N	968	23	0	707	1	905
01		6076 X	4409	-0-	-1667	-0-	3972	3	437	9	N	397	26	0	700	1	576
02		4901 X	3449	-0-	-1452	-0-	2704	3	745	9	N	677	19	0	361	1	873
-----																	
DILLWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554																	
09		12990 X	7282	-0-	-5708	-0-	300	1	5948	3	N	940	13	0	951	1	134
													1	8			
10		10447 X	6635	-0-	-3812	-0-	310	1	5138	3	N	1079	25	0	909	1	279
													1	8			
11		6905 X	4720	-0-	-2185	-0-	290	1	3562	3	N	789	24	0	923	1	121
													1	8			
12		6665 X	4782	-0-	-1883	-0-	4038	3	744	9	N	676	30	0	455	1	312
01		6665 X	4070	-0-	-2595	-0-	3140	3	9	4	N	837	24	0	1015	1	110
													1	8			
02		6235 X	2612	-0-	-3623	-0-	2405	3	207	9	N	188	18	0	215	1	65



-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
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	EOM BALANCE
09		9480 X	9319	-0-	-161	-0-	300 1	7447 3	N		1429	4 0	1464 1	206
							1572 9							
10		12989 X	7531	-0-	-5458	-0-	308 1	6276 3	N		861	8 0	833 1	226
							947 9							
11		9059 X	5571	-0-	-3488	-0-	300 1	4290 3	N		892	8 0	970 1	140
							981 9							
12		9052 X	6924	-0-	-2128	-0-	292 1	5247 3	N		1259	17 0	783 1	599
							1385 9							
01		9052 X	5595	-0-	-3457	-0-	308 1	4376 3	N		828	16 0	1301 1	110
							911 9							
02		8468 X	4370	-0-	-4098	-0-	280 1	3067 3	N		930	10 0	678 1	352
							1023 9							
-----														
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
09		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6978 3	1086 9	N		987	1053 1		245
10		16988 X	7783	-0-	-9205	-0-	6074 3	606 4	N		1003	4 0	972 1	272
							1103 9							
11		8958 X	6976	-0-	-1982	-0-	5637 3	1339 9	N		1217	3 0	1120 1	366
12		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	7854 3	12 4	N		1048	14 0	1217 1	183
							1153 9							
01		8990 X	8829	-0-	-161	-0-	7480 3	53 4	N		1178	9 0	1060 1	292
							1296 9							
*02		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	7821 3	1077 9	N		979	7 0	1005 1	259
-----														
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
09		23040 X	18710	-0-	-4330	-0-	16141 3	3 4	N		2333	43 0	2511 1	125
							2566 9							
10		23808 X	14808	-0-	-9000	-0-	13552 3	1256 9	N		1142	70 0	1024 1	170
							10838 3	214 4	N		1069	3 8	1070 1	106
11		21242 X	12228	-0-	-9014	-0-	1176 9					63 0		
12		21886 X	5062	-0-	-16824	-0-	4002 3	399 4	N		601	8 0	569 1	130
							661 9							
01		21886 X	11787	-0-	-10099	-0-	9458 3	240 4	N		1899	22 0	1755 1	252
							2089 9							
02		18096 X	14717	-0-	-3379	-0-	11822 3	270 4	N		2386	23 0	2243 1	372
							2625 9							
-----														
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A														
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	451348				N	NO RPT			31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	451348				N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	451348				N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	451348				N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	451348				N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	451348				N	NO RPT			31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	EOM	
09		13200 X	5692	-0-	-7508	-0-	4629	3	1063	9	N	966	1014	1	240
10		13640 X	4652	-0-	-8988	-0-	3771	3	9	4	N	793	817	1	216
							872	9							
11		8074 X	6435	-0-	-1639	-0-	5317	3	48	4	N	973	896	1	293
							1070	9							
12		8029 X	7553	-0-	-476	-0-	6486	3	13	4	N	958	2	0	1080 1 169
							1054	9							
*01		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	6311	3	52	4	N	1209	1	0	1076 1 301
							1330	9							
*02		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	5707	3	1071	9	N	974	1016	1	259
-----															
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283															
09		9240 X	7881	-0-	-1359	-0-	6448	3	1433	9	N	1303	1300	1	139
10		14911 X	5691	-0-	-9220	-0-	4470	3	132	4	N	990	933	1	196
							1089	9							
11		9201 X	4392	-0-	-4809	-0-	3209	3	1183	9	N	1075	1054	1	217
12		8928 X	3202	-0-	-5726	-0-	2320	3	882	9	N	802	11	0	910 1 98
01		8928 X	2587	-0-	-6341	-0-	1500	3	1087	9	N	988	1	0	934 1 151
02		0 W	2215	-0-	2215	2215	1344	3	871	9	N	792	733	1	210
-----															
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377															
09		17190 X	12243	-0-	-4947	-0-	10495	3	1748	9	N	1589	8	0	1559 1 168
10		22568 X	11165	-0-	-11403	-0-	9718	3	1447	9	N	1315	30	0	1199 1 254
11		13521 X	8240	-0-	-5281	-0-	6895	3	1345	9	N	1223	30	0	1206 1 241
12		13423 X	5232	-0-	-8191	-0-	3776	3	1456	9	N	1324	34	0	1370 1 161
01		13423 X	6687	-0-	-6736	-0-	4819	3	1868	9	N	1698	9	0	1592 1 258
02		0 W	4335	-0-	4335	4335	3232	3	1103	9	N	1003	6	0	991 1 264
-----															
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154															
09		22290 X	13550	-0-	-8740	-0-	11548	3	2002	9	N	1820	17	0	1717 1 299
10		26412 X	16295	-0-	-10117	-0-	15687	3	608	9	N	553	78	0	599 1 175
11		15841 X	14397	-0-	-1444	-0-	14275	3	122	9	N	111	89	0	193 1 4
12		15903 X	10740	-0-	-5163	-0-	10626	3	114	9	N	104	104	0	4 1 -0-
01		14880 X	11215	-0-	-3665	-0-	9656	3	1559	9	N	1417	24	0	1105 1 288
02		14877 X	11737	-0-	-3140	-0-	9902	3	1835	9	N	1668	19	0	1527 1 410
-----															
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214															
09		23850 X	12252	-0-	-11598	-0-	10224	3	2028	9	N	1844	1812	1	306
10		20646 X	5025	-0-	-15621	-0-	3104	3	1921	9	N	1746	1408	1	644
11		17877 X	12175	-0-	-5702	-0-	7531	3	4644	9	N	4222	4067	1	799
12		17205 X	15425	-0-	-1780	-0-	10353	3	5072	9	N	4611	6	0	4358 1 1046
01		17174 X	11830	-0-	-5344	-0-	9065	3	2765	9	N	2514	23	0	3021 1 516
*02		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	9497	3	2743	9	N	2494	20	0	2374 1 616





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596									
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277552	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11958	- 16683			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C M	EOM BALANCE
09	441735 X	73669	-0-	-368066	-0-	70830 3	2839 9	Y	2581	2582 0	5
10	87885 X	26337	-0-	-61548	-0-	23532 3	2805 9	Y	2550	2494 0	52
11	60240 X	44476	-0-	-15764	-0-	41991 3	2485 9	Y	2259	2259 0	52
12	62248 X	38747	-0-	-23501	-0-	36626 3	2121 9	Y	1928	1927 0	1
										2 8	
01	62248 X	31799	-0-	-30449	-0-	29901 3	1898 9	Y	1725	1725 0	1
02	58232 X	27671	-0-	-30561	-0-	26061 3	1610 9	Y	1464	1464 0	1
GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 15H		RRCID -> 277607	COMPL. DATE 06/25/2015	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12008	- 18082			
09	310537 X	81550	-0-	-228987	-0-	65847 3	15703 9	N	14275	14273 0	187
10	194680 X	125348	-0-	-69332	-0-	106067 3	19281 9	N	17528	17431 0	284
11	101234 X	101234	-0-	-0-	-0-	85503 3	15731 9	N	14301	14017 0	284
12	103850 X	89189	-0-	-14661	-0-	76294 3	12895 9	N	11723	11729 0	192
01	84258 X	72664	-0-	-11594	-0-	61777 3	10887 9	N	9897	9874 0	215
02	97150 X	62644	-0-	-34506	-0-	54469 3	8175 9	N	7432	7432 0	215
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 13H		RRCID -> 278054	COMPL. DATE 05/27/2015	TOTAL DEPTH 10995	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	14718	-0-	14718	14718	200 1	9457 3	N	3377	234 0	462
						1346 4	3715 9			3 8	
11	SHUT IN	33304	-0-	33304	48022	503 1	23206 3	N	8412	5949 0	360
						342 4	9253 9				
12	SHUT IN	92252	-0-	92252	140274	827 1	70270 3	N	19232	15355 0	993
						21155 9				11 8	
01	SHUT IN	74728	-0-	74728	215002	983 1	58232 3	N	14103	5758 0	648
						15513 9				26 8	
02	SHUT IN	73432	-0-	73432	288434	813 1	59895 3	N	11567	11450 0	748
						12724 9				17 8	
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 11055	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	16426	-0-	16426	16426	225 1	10614 3	N	3706	257 0	507
						1510 4	4077 9			3 8	
11	SHUT IN	61832	-0-	61832	78258	990 1	45450 3	N	13381	8905 0	551
						673 4	14719 9				
12	SHUT IN	97543	-0-	97543	175801	863 1	73273 3	N	21279	17138 0	1098
						23407 9				16 8	
01	SHUT IN	83982	-0-	83982	259783	1048 1	62156 3	N	18889	7487 0	867
						20778 9				29 8	
02	SHUT IN	73478	-0-	73478	333261	781 1	57746 3	N	13592	13557 0	879
						14951 9				23 8	
GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12329	- 18156			
09	301633 X	72377	-0-	-229256	-0-	56605 3	15772 9	N	14338	14336 0	187
10	118559 X	118559	-0-	-0-	-0-	97459 3	21100 9	N	19182	19085 0	284
11	101250 X	100432	-0-	-818	-0-	82496 3	17936 9	N	16305	16021 0	284
12	104625 X	88167	-0-	-16458	-0-	73611 3	4 4	N	13229	13235 0	192
						14552 9				86 1	
01	104625 X	73308	-0-	-31317	-0-	61069 3	34 4	N	11095	11072 0	215
						12205 9					
02	97875 X	61249	-0-	-36626	-0-	52193 3	10 4	N	8224	8223 0	216
						9046 9					

-----																
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES			
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		22110 X	11480	-0-	-10630	-0-	3588 1	3295 2	2746 4	1851 9	N	1683	1778 1	4 8	187	
10		14694 X	12365	-0-	-2329	-0-	2700 1	5179 2	2800 4	1686 9	N	1533	1363 1	6 8	351	
11		14220 X	11866	-0-	-2354	-0-	3330 1	3554 2	3414 4	1568 9	N	1425	1616 1	5 8	155	
12		14694 X	12404	-0-	-2290	-0-	6343 1	1162 2	3491 4	1408 9	N	1280	1191 1	14 8	230	
01		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	3137 1	4555 2	4727 4	1351 9	N	1228	1331 1	3 8	124	
*02		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	3588 1	3240 2	6537 4	626 9	N	569	528 1	3 8	162	
-----																
MUMME RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 262592				COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263			
09		11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	5282 1	5033 2	321 4	1240 9	N	1127	1136 1		184	
10		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	5438 1	5435 2	1341 4	1223 9	N	1112	1030 1		266	
11		11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	4612 1	4751 2	1008 4	985 9	N	895	896 1	1 8	264	
12		12276 X	9648	-0-	-2628	-0-	4728 1	3715 2	259 4	946 9	N	860	892 1	1 8	231	
01		13423 X	13379	-0-	-44	-0-	7050 1	5042 2	418 4	869 9	N	790	850 1		171	
*02		13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	6189 1	6164 2	440 4	916 9	N	833	695 1	1 8	308	
-----																
PIERCE			WELL #:		20H	RRCID -> 265873				COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047			
09		13290 X	9520	-0-	-3770	-0-	4226 1	922 2	3660 4	712 9	Y	647	843 1		322	
10		10323 X	6494	-0-	-3829	-0-	3358 1	797 2	1877 4	462 9	Y	420	423 1		319	
11		9990 X	2684	-0-	-7306	-0-	2090 1	269 2	325 9		Y	295	308 1		306	
12		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	190	345 1		151	
01		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	20	67 1	1 8	103	
02		9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-					Y	4			107	
-----																
PIERCE			WELL #:		21H	RRCID -> 265876				COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151			
09		7840 X	4750	-0-	-3090	-0-	2173 1	1861 4	716 9		Y	651	751 1		324	
10		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	2942 1	339 2	797 4	758 9	Y	689	490 1		523	
11		5820 X	1684	-0-	-4136	-0-	1133 1	146 2	405 9		Y	368	505 1		386	
12		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	7148 1	172 2	917 9		Y	834	556 1		664	
01		4898 X	2536	-0-	-2362	-0-	1825 1	513 2	198 9		Y	180	294 1		550	
02		4582 X	-0-	-0-	-4582	-0-					Y	22			572	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10030		PERF.10350 - 14476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7470 X	4680	-0-	-2790	-0-	2291	1	1761	4	N	571	596	1		64
						628	9								
10	7347 X	3455	-0-	-3892	-0-	1687	1	852	2	N	414	383	1		95
						461	4	455	9						
11	7110 X	3887	-0-	-3223	-0-	1179	1	1259	2	N	218	289	1		24
						1209	4	240	9						
12	5921 X	3298	-0-	-2623	-0-	1829	1	335	2	N	115	118	1		21
						1007	4	127	9						
01	4836 X	3006	-0-	-1830	-0-	726	1	1054	2	N	121	130	1		12
						1093	4	133	9						
02	4524 X	2799	-0-	-1725	-0-	711	1	642	2	N	137	110	1		39
						1295	4	151	9						
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10410 - 16789					
09	17970 X	11169	-0-	-6801	-0-	3738	1	3656	2	N	808	939	1		90
						2886	4	889	9						
10	18569 X	10916	-0-	-7653	-0-	2359	1	5204	2	N	490	467	1		113
						2814	4	539	9						
11	17970 X	12007	-0-	-5963	-0-	3759	1	4012	2	N	347	422	1		38
						3854	4	382	9						
12	17949 X	6896	-0-	-11053	-0-	3872	1	710	2	N	166	174	1		30
						2131	4	183	9						
01	17949 X	14590	-0-	-3359	-0-	3404	1	4942	2	N	1014	939	1	2 8	103
						5129	4	1115	9						
02	11600 X	10230	-0-	-1370	-0-	2429	1	2193	2	N	1075	868	1	2 8	308
						4425	4	1183	9						
MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 9025 - 15227					
09	16200 X	5456	-0-	-10744	-0-	732	1	3695	2	N	935	1343	1	2 8	485
						1029	9								
10	16740 X	5538	-0-	-11202	-0-	399	1	4280	2	N	777	832	1	1 8	429
						4	4	855	9						
11	16200 X	6640	-0-	-9560	-0-	748	1	4288	2	N	661	642	1	1 8	447
						877	4	727	9						
12	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	743	1	6934	2	N	512	523	1	3 8	433
						563	9								
01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	724	1	5151	2	N	530	538	1	2 8	423
						583	9								
02	6438 X	6024	-0-	-414	-0-	708	1	5056	2	N	236	237	1		422
						260	9								
PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10420 - 17797					
09	28140 X	12279	-0-	-15861	-0-	246	1	7925	2	N	1131	1325	1		126
						2864	4	1244	9						
10	24459 X	11524	-0-	-12935	-0-	2277	1	5174	2	N	1159	1018	1		267
						2798	4	1275	9						
11	15360 X	13021	-0-	-2339	-0-	3742	1	3995	2	N	1315	1438	1		144
						3837	4	1447	9						
12	15872 X	15340	-0-	-532	-0-	8259	1	1513	2	N	929	904	1		169
						4546	4	1022	9						
01	15872 X	8422	-0-	-7450	-0-	1860	1	2701	2	N	962	1032	1	2 8	97
						2803	4	1058	9						
02	12586 X	10737	-0-	-1849	-0-	2587	1	2336	2	N	1001	810	1	2 8	286
						4713	4	1101	9						



-----																	
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135	700	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES				
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.//		135316													
BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	274783	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	8920	- 15356				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	1052	1	5376	2	N	887	1149	1	1	8	74
							976	9									
10		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	449	1	4859	2	N	971	1017	1	1	8	27
							5	4	1068	9							
11		5700 X	4351	-0-	-1349	-0-	454	1	2532	2	N	770	749	1	2	8	46
							518	4	847	9							
12		7657 X	3142	-0-	-4515	-0-	248	1	2122	2	N	702	709	1	4	8	35
							772	9									
01		7657 X	2167	-0-	-5490	-0-	179	1	1101	2	N	806	814	1	3	8	24
							887	9									
02		7163 X	1918	-0-	-5245	-0-	153	1	928	2	N	761	735	1	1	8	49
							837	9									
-----																	
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #:		30H	RRCID ->	274786	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9022	- 14741				
09		11670 X	5656	-0-	-6014	-0-	820	1	4157	2	N	617	819	1	1	8	51
							679	9									
10		16771 X	3759	-0-	-13012	-0-	263	1	2694	2	N	726	756	1	1	8	20
							3	4	799	9							
11		7650 X	2532	-0-	-5118	-0-	252	1	1320	2	N	627	609	1	1	8	37
							270	4	690	9							
12		6448 X	4145	-0-	-2303	-0-	364	1	3247	2	N	485	495	1	3	8	24
							534	9									
01		5859 X	3846	-0-	-2013	-0-	392	1	2684	2	N	700	701	1	2	8	21
							770	9									
02		5481 X	2499	-0-	-2982	-0-	262	1	1736	2	N	455	447	1			29
							501	9									
-----																	
BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274856	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8855	- 15480				
09		12690 X	2656	-0-	-10034	-0-	344	1	1654	2	N	598	833	1	3	8	49
							658	9									
10		12896 X	6527	-0-	-6369	-0-	471	1	5116	2	N	850	874	1	1	8	24
							5	4	935	9							
11		8550 X	6888	-0-	-1662	-0-	721	1	4127	2	N	1087	1044	1	2	8	65
							844	4	1196	9							
12		8835 X	8224	-0-	-611	-0-	639	1	5916	2	N	1517	1503	1	3	8	76
							1669	9									
01		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	648	1	4589	2	N	1646	1670	1	3	8	49
							1811	9									
02		6670 X	6316	-0-	-354	-0-	564	1	3985	2	N	1606	1550	1	2	8	103
							1767	9									
-----																	
PIERCE		WELL #:		30H	RRCID ->	274947	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	10440	- 18326				
09		24510 X	11372	-0-	-13138	-0-	237	1	7129	2	N	1136	1330	1			127
							2756	4	1250	9							
10		17887 X	10469	-0-	-7418	-0-	2095	1	3933	2	N	2104	1747	1			484
							2127	4	2314	9							
11		12690 X	5768	-0-	-6922	-0-	1282	1	1368	2	N	1640	1945	1			179
							1314	4	1804	9							
12		13113 X	3640	-0-	-9473	-0-	1047	1	192	2	N	1659	1536	1			302
							576	4	1825	9							
01		12276 X	8473	-0-	-3803	-0-	1514	1	2199	2	N	2253	2324	1	3	8	228
							2282	4	2478	9							
02		10991 X	5985	-0-	-5006	-0-	1103	1	996	2	N	1706	1442	1	4	8	488
							2009	4	1877	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC BOOTH-MIDDLETON A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOOTH-MIDDLETON A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275231	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 8841	PERF. 9035 - 16047									
09	22440	X	21411	-0-	-1029	-0-	3241 1274	1 9	16896	2	N	1158	1816	1	2 8	96
10	25823	X	15907	-0-	-9916	-0-	1213 14	1 4	13724	2	N	869	940	1	1 8	24
11	24990	X	18009	-0-	-6981	-0-	2116 2543	1 4	12436	2	N	831	805	1	1 8	49
12	25823	X	9437	-0-	-16386	-0-	831 823	1 9	7783	2	N	748	756	1	4 8	37
01	22134	X	17038	-0-	-5096	-0-	1940 903	1 9	14195	2	N	821	831	1	3 8	24
*02	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	2394 707	1 9	17612	2	N	643	626	1		41
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 9805 - 14754									
09	9330	X	4419	-0-	-4911	-0-	597 680	1 9	3142	2	N	618	881	1	1 8	51
10	9641	X	3245	-0-	-6396	-0-	186 2	1 4	2160	2	N	815	842	1	1 8	23
11	9330	X	3812	-0-	-5518	-0-	377 460	1 4	2249	2	N	660	643	1	1 8	39
12	6355	X	3673	-0-	-2682	-0-	288 581	1 9	2804	2	N	528	538	1	3 8	26
01	5611	X	3362	-0-	-2249	-0-	352 393	1 9	2617	2	N	357	370	1	2 8	11
02	4263	X	2154	-0-	-2109	-0-	206 413	1 9	1535	2	N	375	362	1		24
GILBERT-LANDRUM B UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 8511 - 17815									
09	32031	X	32031	-0-	-0-	-0-	2405 3729	1 4	23179	2	Y	2471	2667	1	4 8	202
10	25347	X	25347	-0-	-0-	-0-	2218 1069	1 4	19622	2	Y	2216	2031	1	2 8	385
11	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	3040 76	1 4	18733	2	Y	2255	2479	1		161
12	23095	X	21213	-0-	-1882	-0-	2546 2236	1 9	16431	2	Y	2033	1862	1	62 5	267
01	23095	X	19904	-0-	-3191	-0-	1860 1225	1 4	14963	2	Y	1687	1761	1	1 8	192
02	27550	X	16418	-0-	-11132	-0-	1436 109	1 4	13241	2	Y	1484	1537	1		139
GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 277086	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8552	PERF. 8635 - 18130									
09	39256	X	39256	-0-	-0-	-0-	2963 4593	1 4	28553	2	Y	2861	3109	1	6 8	234
10	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	2947 1421	1 4	26075	2	Y	2636	2410	1	2 8	458
11	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	3676 92	1 4	22654	2	Y	2607	2879	1		186
12	29419	X	27284	-0-	-2135	-0-	3306 2642	1 9	21336	2	Y	2402	2196	1	73 5	316
01	29419	X	25229	-0-	-4190	-0-	2321 1529	1 4	18675	2	Y	2458	2493	1	1 8	280
02	30334	X	21205	-0-	-9129	-0-	1833 139	1 4	16906	2	Y	2115	2196	1		199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081														
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
09		24930 X	12776	-0-	-12154	-0-	12615 2	161 9	N	146	171 1			146
10		24552 X	14494	-0-	-10058	-0-	14303 2	191 9	N	174	171 1			149
11		20430 X	15796	-0-	-4634	-0-	15573 2	223 9	N	203	157 1	1 8		194
12		20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	20502 2	315 9	N	286	354 1			126
01		19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19063 2	294 9	N	267	181 1	1 8		211
*02		20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	20063 2	285 9	N	259	313 1	1 8		156
-----														
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194														
09		29160 X	22750	-0-	-6410	-0-	22518 2	232 9	N	211	192 1	1 8		66
10		24366 X	23548	-0-	-818	-0-	23302 2	246 9	N	224	192 1			98
11		25290 X	23108	-0-	-2182	-0-	22873 2	235 9	N	214	171 1	2 8		139
12		26133 X	22083	-0-	-4050	-0-	21853 2	230 9	N	209	173 1	1 8		174
01		26133 X	22872	-0-	-3261	-0-	22639 2	233 9	N	212	322 1	1 8		63
02		22330 X	20792	-0-	-1538	-0-	20594 2	198 9	N	180	150 1	1 8		92
-----														
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666														
09		33330 X	30012	-0-	-3318	-0-	30008 2	4 9	N	4				180
10		33263 X	32158	-0-	-1105	-0-	32152 2	6 9	N	5				185
11		30780 X	25145	-0-	-5635	-0-	25141 2	4 9	N	4	1 8			188
12		31806 X	24000	-0-	-7806	-0-	23994 2	6 9	N	5				193
01		32147 X	25182	-0-	-6965	-0-	25134 2	48 9	N	44	180 1	1 8		56
*02		37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	37349 2	10 9	N	9	1 8			64
-----														
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313														
09		24450 X	20701	-0-	-3749	-0-	20695 2	6 9	N	5	1 8			123
10		24304 X	20044	-0-	-4260	-0-	20035 2	9 9	N	8	1 8			130
11		22800 X	17309	-0-	-5491	-0-	17306 2	3 9	N	3	3 8			130
12		23560 X	18154	-0-	-5406	-0-	18151 2	3 9	N	3	1 8			132
01		23560 X	19125	-0-	-4435	-0-	19123 2	2 9	N	2	1 8			133
02		20010 X	15515	-0-	-4495	-0-	15511 2	4 9	N	4	2 8			135
-----														
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543														
09		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6248 2	602 9	N	547	519 1			190
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5301 2	513 9	N	466	516 1	1 8		139
11		7290 X	4597	-0-	-2693	-0-	4206 2	391 9	N	355	352 1			142
12		7533 X	3224	-0-	-4309	-0-	2957 2	267 9	N	243	182 1	2 8		201
01		7533 X	5651	-0-	-1882	-0-	5088 2	563 9	N	512	525 1	3 8		185
02		6612 X	4082	-0-	-2530	-0-	3724 2	358 9	N	325	371 1	3 8		136
-----														
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656														
09		54520 X	54520	-0-	-0-	-0-	53191 2	1329 9	Y	1208	1564 1	9 8		357
10		78503 X	78503	-0-	-0-	-0-	76817 2	1686 9	Y	1533	1684 1	25 8		181
11		58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	57799 2	1066 9	Y	969	892 1	30 8		228
12		56327 X	54116	-0-	-2211	-0-	53244 2	872 9	Y	793	680 1	8 8		333
01		67022 X	47038	-0-	-19984	-0-	46298 2	740 9	Y	673	678 1	9 8		319
02		63597 X	60462	-0-	-3135	-0-	59818 2	644 9	Y	585	565 1	7 8		332
-----														
PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557														
09		43380 X	37490	-0-	-5890	-0-	36808 2	682 9	Y	620	680 1	3 8		207
10		42780 X	37695	-0-	-5085	-0-	36849 2	846 9	Y	769	702 1	2 8		272
11		41400 X	39180	-0-	-2220	-0-	38344 2	836 9	Y	760	738 1	3 8		291
12		42780 X	39693	-0-	-3087	-0-	38902 2	791 9	Y	719	613 1	2 8		395
01		38750 X	35554	-0-	-3196	-0-	34843 2	711 9	Y	646	684 1	3 8		354
02		37874 X	29836	-0-	-8038	-0-	29174 2	662 9	Y	602	732 1	2 8		222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303																	
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			
09		51480 X	37941	-0-	-13539	-0-	36675	2	1266	9	Y	1151	1044	1	5	8	316
10		52359 X	39101	-0-	-13258	-0-	38008	2	1093	9	Y	994	942	1	2	8	366
11		43398 X	43398	-0-	-0-	-0-	42540	2	858	9	Y	780	818	1	4	8	324
12		43430 X	43430	-0-	-0-	-0-	42642	2	788	9	Y	716	630	1	2	8	408
01		39483 X	39483	-0-	-0-	-0-	38797	2	686	9	Y	624	676	1	3	8	353
02		41963 X	32549	-0-	-9414	-0-	32076	2	473	9	Y	430	596	1	2	8	185
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921																	
09		42600 X	36333	-0-	-6267	-0-	35913	2	420	9	Y	382	509	1	3	8	151
10		38254 X	33250	-0-	-5004	-0-	32857	2	393	9	Y	357	369	1	1	8	138
11		37020 X	31355	-0-	-5665	-0-	30823	2	532	9	Y	484	448	1	2	8	172
12		38254 X	33187	-0-	-5067	-0-	32646	2	541	9	Y	492	406	1	1	8	257
01		37541 X	27918	-0-	-9623	-0-	27437	2	481	9	Y	437	459	1	2	8	233
02		34742 X	29294	-0-	-5448	-0-	28879	2	415	9	Y	377	470	1	1	8	139
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129																	
09		30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	29266	2	952	9	N	865	895	1			170
10		34007 X	28157	-0-	-5850	-0-	27276	2	881	9	N	801	733	1	1	8	237
11		30690 X	25647	-0-	-5043	-0-	24837	2	810	9	N	736	734	1	2	8	237
12		31217 X	24986	-0-	-6231	-0-	24185	2	801	9	N	728	737	1	1	8	227
01		31217 X	22974	-0-	-8243	-0-	22222	2	752	9	N	684	731	1	1	8	179
02		27231 X	20561	-0-	-6670	-0-	19912	2	649	9	N	590	539	1	1	8	229
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778																	
09		17220 X	16050	-0-	-1170	-0-	15965	2	85	9	N	77	184	1	3	8	49
10		15531 X	13148	-0-	-2383	-0-	13103	2	45	9	N	41	1	8			89
11		18870 X	11525	-0-	-7345	-0-	11477	2	48	9	N	44	3	8			130
12		19499 X	11144	-0-	-8355	-0-	11097	2	47	9	N	43	1	8			172
01		19499 X	10041	-0-	-9458	-0-	9986	2	55	9	N	50	165	1	1	8	56
02		15486 X	9699	-0-	-5787	-0-	9655	2	44	9	N	40	1	8			95
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325																	
09		20730 X	18114	-0-	-2616	-0-	17910	2	204	9	N	185	184	1			167
10		20491 X	17441	-0-	-3050	-0-	17256	2	185	9	N	168	168	1			167
11		20130 X	17735	-0-	-2395	-0-	17523	2	212	9	N	193	169	1	1	8	190
12		20801 X	17117	-0-	-3684	-0-	16917	2	200	9	N	182	174	1			198
01		20801 X	14833	-0-	-5968	-0-	14661	2	172	9	N	156	199	1	1	8	154
02		17516 X	13274	-0-	-4242	-0-	13107	2	167	9	N	152	176	1	1	8	129
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107																	
09		53762 X	53762	-0-	-0-	-0-	53743	2	19	9	N	17	176	1	3	8	55
10		62180 X	62180	-0-	-0-	-0-	62160	2	20	9	N	18	1	8			72
11		51260 X	51260	-0-	-0-	-0-	51246	2	14	9	N	13	4	8			81
12		44509 X	44509	-0-	-0-	-0-	44498	2	11	9	N	10	2	8			89
01		39401 X	39279	-0-	-122	-0-	39267	2	12	9	N	11	3	8			97
02		57623 X	32981	-0-	-24642	-0-	32970	2	11	9	N	10	3	8			104
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506																	
09		74040 X	68690	-0-	-5350	-0-	67537	2	1153	9	N	1048	1134	1	5	8	158
10		69037 X	64112	-0-	-4925	-0-	63239	2	873	9	N	794	738	1	3	8	211
11		66810 X	54962	-0-	-11848	-0-	54289	2	673	9	N	612	740	1	8	8	75
12		70990 X	51525	-0-	-19465	-0-	51032	2	493	9	N	448	352	1	3	8	168
01		70990 X	36593	-0-	-34397	-0-	36198	2	395	9	N	359	347	1	3	8	177
02		60813 X	45179	-0-	-15634	-0-	44846	2	333	9	N	303	363	1	2	8	115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH		9765		PERF.10077 - 14839					
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		
09	91110	X	55655	-0-	-35455	-0-	53279	2	2376	9	N	2160	1975	1	15	8	303
10	94147	X	80296	-0-	-13851	-0-	77796	2	2500	9	N	2273	2237	1	5	8	334
11	91110	X	62896	-0-	-28214	-0-	61280	2	1616	9	N	1469	1333	1	13	8	457
12	94147	X	52500	-0-	-41647	-0-	51226	2	1274	9	N	1158	1250	1	3	8	362
01	80290	X	49664	-0-	-30626	-0-	48822	2	842	9	N	765	773	1	4	8	350
02	75110	X	40114	-0-	-34996	-0-	39514	2	600	9	N	545	832	1	3	8	60
-----																	
PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH		9758		PERF.10102 - 14996					
09	95700	X	48274	-0-	-47426	-0-	46393	2	1881	9	N	1710	1738	1	13	8	266
10	98890	X	84945	-0-	-13945	-0-	82438	2	2507	9	N	2279	2210	1	4	8	331
11	95700	X	64277	-0-	-31423	-0-	62778	2	1499	9	N	1363	1252	1	12	8	430
12	98890	X	50364	-0-	-48526	-0-	49368	2	996	9	N	905	1033	1	3	8	299
01	95480	X	47383	-0-	-48097	-0-	46282	2	1101	9	N	1001	891	1	4	8	405
02	79460	X	37545	-0-	-41915	-0-	36739	2	806	9	N	733	1058	1	4	8	76
-----																	
PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH		9781		PERF.10098 - 13569					
09	70350	X	49794	-0-	-20556	-0-	48265	2	1529	9	N	1390	1253	1	9	8	192
10	72695	X	64470	-0-	-8225	-0-	62998	2	1472	9	N	1338	1329	1	3	8	198
11	70350	X	51395	-0-	-18955	-0-	50269	2	1126	9	N	1024	904	1	8	8	310
12	72695	X	35043	-0-	-37652	-0-	34243	2	800	9	N	727	803	1	2	8	232
01	64480	X	30431	-0-	-34049	-0-	29694	2	737	9	N	670	618	1	3	8	281
02	60320	X	25829	-0-	-34491	-0-	25245	2	584	9	N	531	755	1	2	8	55
-----																	
FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH		10072		PERF.10455 - 17740					
09	61404	X	61293	-0-	-111	-0-	60065	2	661	4	Y	515	418	1	2	8	95
10	82851	X	82851	-0-	-0-	-0-	82454	2	397	9	Y	361	407	1	6	8	43
11	50820	X	49506	-0-	-1314	-0-	49269	2	237	9	Y	215	200	1	7	8	51
12	52514	X	39946	-0-	-12568	-0-	39815	2	131	9	Y	119	114	1	1	8	55
01	52514	X	35021	-0-	-17493	-0-	34836	2	185	9	Y	168	150	1	2	8	71
02	49126	X	36866	-0-	-12260	-0-	36765	2	101	9	Y	92	102	1	1	8	60
-----																	
FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH		10056		PERF.10376 - 17107					
09	75976	X	75976	-0-	-0-	-0-	74109	2	1239	4	Y	571	462	1	3	8	106
10	89379	X	89379	-0-	-0-	-0-	88861	2	518	9	Y	471	514	1	7	8	56
11	60506	X	60506	-0-	-0-	-0-	60244	2	262	9	Y	238	227	1	8	8	59
12	51120	X	51120	-0-	-0-	-0-	50949	2	171	9	Y	155	142	1	2	8	70
01	39274	X	39274	-0-	-0-	-0-	39154	2	120	9	Y	109	120	1	2	8	57
*02	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	38629	2	339	9	Y	308	229	1	3	8	133
-----																	
KARIS RESOURCES, LLC		451102		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
CARSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 275899		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH		11907		PERF. 9400 - 11558					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	83	1	5011	3	N	89	75 1	1 8 26
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	98	9	4419	3	N	2		28
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	554	1	3643	3	N	2	87 1	40
01	5177 X	5132	-0-	-45	-0-	387	1	4495	3	N	109	66 1	46
02	4843 X	3927	-0-	-916	-0-	109	9	3498	3	N	79	59 1	23
						558	1				40		
						79	9				40		
						389	1				40		
						40	9						

-----  
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A  
-----

09	DLQ G-10	11212	-0-	11212	20484	585	1	10399	3	N	207	244 1	82
10	DLQ G-10	7130	-0-	7130	27614	228	9	6559	3	N	129	144 1	67
11	35719 X	8105	-0-	-27614	-0-	429	1	7564	3	N	142	146 1	94
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	351	1	5635	3	N	190	101 1	1 8 140
01	11594 X	9083	-0-	-2511	-0-	400	1	8546	3	N	163	194 1	1 8 117
02	10846 X	8524	-0-	-2322	-0-	348	1	7819	3	N	189	196 1	145
						459	1				246		
						246	9						

-----  
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813  
-----

09	DLQ G-10	9898	-0-	9898	21540	9278	3	620	9	N	564	617 1	1 8 159
10	DLQ G-10	5875	-0-	5875	27415	91	1	5437	3	N	315	245 1	229
11	33598 X	6183	-0-	-27415	-0-	347	9	5077	3	N	637	424 1	1 8 230
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	469	9	622	3	N	8	102 1	183
01	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	61	9			N			183
02	9570 X	8422	-0-	-1148	-0-	962	1	6602	2	N	780	881 1	1 8 81
						858	9						

-----  
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446  
-----

09	2940 X	1165	-0-	-1775	-0-	93	1	608	3	N	422	483 1	1 8 50
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	464	9	2498	3	N	387	233 1	1 8 129
11	2940 X	2160	-0-	-780	-0-	344	9	1396	3	N	452	322 1	1 8 90
12	3038 X	1792	-0-	-1246	-0-	312	9	1209	3	N	313	263 1	1 8 71
01	3038 X	2215	-0-	-823	-0-	270	9	1493	3	N	175	444 1	124
02	2842 X	2373	-0-	-469	-0-	547	9	1635	3	N	333	357 1	135
						405	9				405		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
EVANS H //CONT.// 499978																		
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	23141	-0-	23141		47338	22825	3	316	9	N	287	386	1	1	8	70
10	DLQ	G-10	20781	-0-	20781		68119	334	1	20117	3	N	300	320	1	1	8	49
11	87683	X	19564	-0-	-68119		-0-	330	9	2145	1	N	290	243	1	1	8	95
12	21036	X	21036	-0-	-0-		-0-	319	9	253	1	N	325	333	1	1	8	86
01	24211	X	22529	-0-	-1682		-0-	358	9	170	1	N	345	377	1	1	8	53
02	22359	X	15686	-0-	-6673		-0-	380	9	112	1	N	206	82	1			177
								227	9									

LIGHTNING OIL COMPANY																		
CUTLASS EAST 500600																		
WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849																		
09	6219	X	6219	-0-	-0-		-0-	74	1	5806	2	N	308	358	1			807
10	4766	X	4766	-0-	-0-		-0-	339	9	79	1	N	331	347	1			791
11	4050	X	2169	-0-	-1881		-0-	364	9	76	1	N	226	356	1			661
12	5036	X	5036	-0-	-0-		-0-	249	9	69	1	N	206	356	1			511
*01	5274	X	5274	-0-	-0-		-0-	227	9	69	1	N	259	369	1	5	8	396
*02	5526	X	5526	-0-	-0-		-0-	285	9	66	1	N	857	642	1	2	8	609
								943	9									

CUTLASS EAST																		
WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162																		
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY																		
AFFLECK 532993																		
WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839																		
09	3240	X	2494	-0-	-746		-0-	2365	2	129	9	N	117	177	1			160
10	3995	X	3995	-0-	-0-		-0-	3838	2	157	9	N	143	1	8			302
11	3837	X	3837	-0-	-0-		-0-	3778	2	59	9	N	54	181	1			175
12	5063	X	5063	-0-	-0-		-0-	4888	2	175	9	N	159	159	1			334
01	3999	X	3972	-0-	-27		-0-	3859	2	113	9	N	103	172	1			265
02	3741	X	3423	-0-	-318		-0-	3323	2	100	9	N	91	174	1			182

PRIMERA ENERGY, LLC																		
SCREAMING EAGLE A 677835																		
WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526																		
09	5389	X	5389	-0-	-0-		-0-	5194	2	195	9	N	177	377	1			154
10	4819	X	4819	-0-	-0-		-0-	4599	2	220	9	N	200					354
11	7500	X	4485	-0-	-3015		-0-	4333	2	152	9	N	138	186	1			306
12	7750	X	2414	-0-	-5336		-0-	2283	2	131	9	N	119	189	1			236
01	7750	X	4078	-0-	-3672		-0-	3945	2	133	9	N	121	183	1			174
02	4310	X	3375	-0-	-935		-0-	3248	2	127	9	N	115	186	1			103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
PRIMERA ENERGY, LLC		//CONT.// 677835												
SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	6930 X	6813	-0-	-117	-0-	6268	2	545	9	N	495	544	1	218
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5262	2	416	9	N	378	340	1	256
11	10500 X	5707	-0-	-4793	-0-	5367	2	340	9	N	309	357	1	208
12	10850 X	5519	-0-	-5331	-0-	5175	2	344	9	N	313	376	1	145
01	10850 X	6452	-0-	-4398	-0-	6012	2	440	9	N	400	188	1	357
*02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	4884	2	342	9	N	311	564	1	104

PYOTE WELL SERVICE, LLC		884431		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200					
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336					
09	2700 N	2328	-0-	-372	-0-	285	1	1900	3	Y	4	4	1	-0-
						139	4		4					
10	2728 N	2076	-0-	-652	-0-	293	1	1628	3	Y	5	5	1	-0-
						149	4		6					
11	2400 N	1807	-0-	-593	-0-	305	1	1378	3	Y	9	9	1	-0-
						114	4		10					
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	529	1	1920	3	Y	9	9	1	-0-
						190	4		10					
01	2077 N	1706	-0-	-371	-0-	421	1	1118	3	Y	21	20	1	1
						144	4		23					
02	2262 X	1777	-0-	-485	-0-	381	1	1240	3	Y	20	19	1	2
						134	4		22					

CARDEN EF		833348		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WELL #: 1H		RRCID -> 260067		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056							
09	12810 X	10336	-0-	-2474	-0-	873	1	9444	3	Y	14	11	1	4
						4	4		15					
10	12989 X	11145	-0-	-1844	-0-	991	1	10151	3	Y	-0-	4	1	-0-
						3	4							
11	12570 X	9725	-0-	-2845	-0-	885	1	8827	3	Y	9	6	1	3
						3	4		10					
12	11935 X	9724	-0-	-2211	-0-	925	1	8795	3	Y	-0-	3	1	-0-
						4	4							
01	11160 X	7588	-0-	-3572	-0-	585	1	7000	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	DLQ G-10	6725	-0-	6725	6725	419	1	6257	3	Y	42	18	1	24
						3	4		46					

ALDERMAN RANCH EF		833348		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WELL #: 2H		RRCID -> 264170		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644							
09	8190 X	5927	-0-	-2263	-0-	810	1	4883	3	Y	169	201	1	62
						48	4		186					
10	8463 X	6058	-0-	-2405	-0-	869	1	5023	3	Y	124	150	1	36
						30	4		136					
11	8190 X	5505	-0-	-2685	-0-	878	1	4501	3	Y	77	99	1	14
						41	4		85					
12	6696 X	5807	-0-	-889	-0-	885	1	4757	3	Y	112	95	1	31
						42	4		123					
01	6479 X	5564	-0-	-915	-0-	881	1	4533	3	Y	115	103	1	43
						23	4		127					
02	5742 X	5141	-0-	-601	-0-	808	1	4148	3	Y	142	125	1	60
						29	4		156					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
NBR EF		WELL #:		1H	RRCID -> 265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335	- 17815			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	16	-0-	16	21	1 1	7 9	8 3	Y	6	5 1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-	1 1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-				-0-
12	21 X	-0-	-0-	-21	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID -> 266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504	- 17621			
09	5040 X	4147	-0-	-893	-0-	495 1	242 4	3307 3	Y	94	94 1			1
10	5208 X	4335	-0-	-873	-0-	597 1	301 4	3312 3	Y	114	113 1			2
11	5040 X	4038	-0-	-1002	-0-	666 1	249 4	3013 3	Y	100	99 1			3
12	5146 X	3484	-0-	-1662	-0-	679 1	243 4	2461 3	Y	92	93 1			2
01	4588 X	3246	-0-	-1342	-0-	782 1	266 4	2074 3	Y	113	111 1			4
02	4060 X	3905	-0-	-155	-0-	820 1	287 4	2668 3	Y	118	112 1			10
-----														
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID -> 266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485			
09	6840 X	5565	-0-	-1275	-0-	765 1	46 4	4616 3	Y	125	144 1			46
10	7068 X	5433	-0-	-1635	-0-	781 1	27 4	4516 3	Y	99	116 1			29
11	6840 X	4672	-0-	-2168	-0-	745 1	34 4	3813 3	Y	73	89 1			13
12	5766 X	4712	-0-	-1054	-0-	715 1	34 4	3845 3	Y	107	90 1			30
01	5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	733 1	19 4	3773 3	Y	87	84 1			33
02	5394 X	4153	-0-	-1241	-0-	654 1	23 4	3351 3	Y	114	99 1			48
-----														
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID -> 266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436			
09	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	777 1	4 4	8413 3	Y	188	198 1			52
10	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	694 1	2 4	7111 3	Y	168	158 1			62
11	11340 X	7891	-0-	-3449	-0-	693 1	2 4	6911 3	Y	259	228 1			93
12	11718 X	7394	-0-	-4324	-0-	688 1	3 4	6545 3	Y	144	200 1			37
01	11718 X	6469	-0-	-5249	-0-	488 1	2 4	5829 3	Y	136	127 1			46
02	9077 X	5632	-0-	-3445	-0-	347 1	2 4	5175 3	Y	98	88 1			56
						2 4		108 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
BAETZ 'A' EF													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415													
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
09		9900 X	7944	-0-	-1956	-0-	461 1	7127 3	Y	321	321 1		38
							3 4	353 9					
10		9703 X	7788	-0-	-1915	-0-	397 1	7084 3	Y	252	253 1		37
							30 4	277 9					
11		9390 X	7403	-0-	-1987	-0-	349 1	6727 3	Y	258	258 1		37
							43 4	284 9					
12		8711 X	7438	-0-	-1273	-0-	341 1	6675 3	Y	347	338 1		46
							40 4	382 9					
01		8339 X	7044	-0-	-1295	-0-	320 1	6373 3	Y	278	283 1		41
							45 4	306 9					
02		7685 X	6614	-0-	-1071	-0-	319 1	5947 3	Y	299	293 1		47
							19 4	329 9					
ALDERMAN RANCH EF													
WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829													
09		6210 X	5474	-0-	-736	-0-	757 1	4566 3	Y	96	126 1		36
							45 4	106 9					
10		6417 X	5867	-0-	-550	-0-	836 1	4836 3	Y	151	143 1		44
							29 4	166 9					
11		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	868 1	4448 3	Y	170	184 1		30
							40 4	187 9					
12		5642 X	4829	-0-	-813	-0-	726 1	3904 3	Y	149	138 1		41
							35 4	164 9					
01		5859 X	5257	-0-	-602	-0-	829 1	4264 3	Y	130	122 1		49
							21 4	143 9					
02		5481 X	4805	-0-	-676	-0-	755 1	3871 3	Y	138	129 1		58
							27 4	152 9					
BAETZ 'A' EF													
WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513													
09		6180 X	5435	-0-	-745	-0-	320 1	4945 3	Y	153	154 1		18
							2 4	168 9					
10		6293 X	5114	-0-	-1179	-0-	262 1	4667 3	Y	151	147 1		22
							19 4	166 9					
11		5760 X	4912	-0-	-848	-0-	232 1	4473 3	Y	162	161 1		23
							29 4	178 9					
12		5611 X	4832	-0-	-779	-0-	223 1	4376 3	Y	188	186 1		25
							26 4	207 9					
01		5611 X	5016	-0-	-595	-0-	232 1	4622 3	Y	117	125 1		17
							33 4	129 9					
02		5249 X	4292	-0-	-957	-0-	212 1	3962 3	Y	95	97 1		15
							13 4	105 9					
ALDERMAN RANCH EF													
WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770													
09		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	984 1	5938 3	Y	138	153 1		51
							59 4	152 9					
10		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	1013 1	5856 3	Y	189	185 1		55
							35 4	208 9					
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	1008 1	5162 3	Y	228	243 1		40
							46 4	251 9					
12		7378 X	6167	-0-	-1211	-0-	920 1	4946 3	Y	234	209 1		65
							44 4	257 9					
01		7378 X	6036	-0-	-1342	-0-	951 1	4894 3	Y	151	159 1		57
							25 4	166 9					
02		6902 X	5734	-0-	-1168	-0-	902 1	4625 3	Y	159	149 1		67
							32 4	175 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
CARDEN EF		WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891			
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
09	11520 X	9396	-0-	-2124	-0-	787 1	8516 3	819 9	Y	81	76 1		22
10	11904 X	9633	-0-	-2271	-0-	847 1	8678 3	105 9	Y	95	82 1		35
11	11520 X	9069	-0-	-2451	-0-	815 1	8133 3	118 9	Y	107	103 1		39
12	11315 X	8929	-0-	-2386	-0-	837 1	7961 3	127 9	Y	115	124 1		30
01	10726 X	7883	-0-	-2843	-0-	597 1	7142 3	141 9	Y	128	115 1		43
02	9077 X	6900	-0-	-2177	-0-	427 1	6379 3	91 9	Y	83	79 1		47
-----													
BAETZ EF		WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013				TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423			
09	32999 X	10403	-0-	-22596	-0-	609 1	9412 3	378 9	Y	344	340 1		41
10	11532 X	10631	-0-	-901	-0-	543 1	9694 3	353 9	Y	321	315 1		47
11	11160 X	10114	-0-	-1046	-0-	474 1	9143 3	438 9	Y	398	389 1		56
12	11532 X	10065	-0-	-1467	-0-	466 1	9114 3	431 9	Y	392	396 1		52
01	11067 X	9722	-0-	-1345	-0-	441 1	8779 3	440 9	Y	400	393 1		59
02	10063 X	8363	-0-	-1700	-0-	411 1	7656 3	271 9	Y	246	266 1		39
-----													
BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013				TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376			
09	9150 X	7474	-0-	-1676	-0-	439 1	6783 3	249 9	Y	226	238 1		27
10	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	491 1	8764 3	376 9	Y	342	319 1		50
11	10110 X	7834	-0-	-2276	-0-	364 1	7016 3	409 9	Y	372	369 1		53
12	10447 X	8848	-0-	-1599	-0-	407 1	7970 3	424 9	Y	385	387 1		51
01	10447 X	7515	-0-	-2932	-0-	345 1	6858 3	264 9	Y	240	256 1		35
02	9048 X	7496	-0-	-1552	-0-	365 1	6803 3	306 9	Y	278	269 1		44
-----													
BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384			
09	14880 X	12674	-0-	-2206	-0-	743 1	11477 3	449 9	Y	408	427 1		48
10	15376 X	12621	-0-	-2755	-0-	644 1	11496 3	432 9	Y	393	384 1		57
11	14430 X	12065	-0-	-2365	-0-	566 1	10922 3	506 9	Y	460	452 1		65
12	14167 X	10969	-0-	-3198	-0-	510 1	9995 3	404 9	Y	367	383 1		49
01	13392 X	11440	-0-	-1952	-0-	523 1	10406 3	438 9	Y	398	388 1		59
02	12238 X	10032	-0-	-2206	-0-	492 1	9177 3	333 9	Y	303	314 1		48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348									
CARDEN EF				WELL #:	8H	RRCID ->	268993	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243	-	16895
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
09	16950	X	10963	-0-	-5987	-0-	914 1	9880 3	Y	150	175	1		41
							4 4	165 9						
10	17515	X	12625	-0-	-4890	-0-	1109 1	11361 3	Y	137	128	1		50
							4 4	151 9						
11	16950	X	12561	-0-	-4389	-0-	1128 1	11256 3	Y	157	151	1		56
							4 4	173 9						
12	15841	X	12736	-0-	-3105	-0-	1195 1	11359 3	Y	161	175	1		42
							5 4	177 9						
01	14322	X	12941	-0-	-1381	-0-	983 1	11763 3	Y	173	156	1		59
							5 4	190 9						
02	12151	X	9422	-0-	-2729	-0-	583 1	8699 3	Y	124	112	1		71
							4 4	136 9						
-----														
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210	-	17281
09	4830	X	3248	-0-	-1582	-0-	305 1	2587 3	Y	288	306	1		34
							39 4	317 9						
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	409 1	3202 3	Y	317	319	1		32
							65 4	349 9						
11	4080	X	3989	-0-	-91	-0-	418 1	3117 3	Y	360	365	1		27
							58 4	396 9						
12	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	416 1	2539 3	Y	342	344	1		25
							296 4	376 9						
01	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	453 1	2748 3	Y	378	377	1		26
							75 4	416 9						
02	3857	X	792	-0-	-3065	-0-	103 1	617 3	Y	61	80	1		7
							5 4	67 9						
-----														
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9710	-	14966
09	9240	X	7794	-0-	-1446	-0-	1082 1	6525 3	Y	112	150	1		41
							64 4	123 9						
10	9548	X	7750	-0-	-1798	-0-	1113 1	6432 3	Y	152	149	1		44
							38 4	167 9						
11	0	W	7836	-0-	7836	7836	1234 1	6323 3	Y	202	210	1		36
							57 4	222 9						
12	14710	X	6874	-0-	-7836	-0-	1036 1	5573 3	Y	195	177	1		54
							50 4	215 9						
01	8308	X	6067	-0-	-2241	-0-	957 1	4923 3	Y	147	146	1		55
							25 4	162 9						
02	7569	X	6821	-0-	-748	-0-	1080 1	5538 3	Y	150	142	1		63
							38 4	165 9						
-----														
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746	-	16261
09	8460	X	7830	-0-	-630	-0-	655 1	7084 3	Y	80	80	1		22
							3 4	88 9						
10	11005	X	8724	-0-	-2281	-0-	765 1	7837 3	Y	108	90	1		40
							3 4	119 9						
11	10650	X	7798	-0-	-2852	-0-	698 1	6955 3	Y	130	123	1		47
							2 4	143 9						
12	11005	X	7403	-0-	-3602	-0-	692 1	6576 3	Y	120	136	1		31
							3 4	132 9						
01	8711	X	6286	-0-	-2425	-0-	476 1	5688 3	Y	109	103	1		37
							2 4	120 9						
02	8149	X	3396	-0-	-4753	-0-	211 1	3136 3	Y	44	56	1		25
							1 4	48 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11897	PERF.12201	- 17357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3180 X	2549	-0-	-631	-0-	240	1	2033	3	Y	224	230	1		26
						30	4	246	9						
10	3286 X	2348	-0-	-938	-0-	236	1	1848	3	Y	206	211	1		21
						37	4	227	9						
11	3180 X	2530	-0-	-650	-0-	261	1	1947	3	Y	260	262	1		19
						36	4	286	9						
12	2635 X	1909	-0-	-726	-0-	215	1	1311	3	Y	210	214	1		15
						152	4	231	9						
01	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	305	1	1844	3	Y	211	212	1		14
						50	4	232	9						
02	2465 X	2328	-0-	-137	-0-	303	1	1813	3	Y	180	173	1		21
						14	4	198	9						
NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID -> 269797	COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 11962	PERF.12412	- 17426					
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	37	37	1		4
						2	4	41	9						
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	42	42	1		4
						3	4	46	9						
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	35	36	1		3
						3	4	39	9						
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	35	35	1		3
						8	4	39	9						
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	18	20	1		1
						5	4	20	9						
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
BAETZ 'A' EF		WELL #:		3H	RRCID -> 269941	COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9851	PERF.10290	- 16051					
09	14220 X	12101	-0-	-2119	-0-	722	1	11144	3	Y	210	221	1		25
						4	4	231	9						
10	14508 X	10813	-0-	-3695	-0-	560	1	9982	3	Y	208	203	1		30
						42	4	229	9						
11	13620 X	9059	-0-	-4561	-0-	434	1	8360	3	Y	192	195	1		27
						54	4	211	9						
12	13423 X	9835	-0-	-3588	-0-	464	1	9086	3	Y	210	209	1		28
						54	4	231	9						
01	12896 X	9750	-0-	-3146	-0-	452	1	8990	3	Y	223	218	1		33
						63	4	245	9						
02	11687 X	8276	-0-	-3411	-0-	410	1	7650	3	Y	174	180	1		27
						25	4	191	9						
NBR EF		WELL #:		2H	RRCID -> 270134	COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7435	PERF. N/A						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
SNOWDEN-OTTO EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 833348														
WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	4110 X	3616	-0-	-494	-0-	302 1	3051 3	45 4	218 9	Y	198	183 1		99
10	4247 X	4027	-0-	-220	-0-	400 1	3383 3	18 4	226 9	Y	205	242 1		62
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	394 1	3680 3	11 4	209 9	Y	190	157 1		95
12	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	392 1	3225 3	5 4	271 9	Y	246	254 1		87
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	501 1	3580 3	12 4	316 9	Y	287	261 1		113
02	4147 X	3343	-0-	-804	-0-	409 1	2697 3	22 4	215 9	Y	195	126 1		182
-----														
BAETZ B EF														
WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
09	29340 X	25016	-0-	-4324	-0-	1358 1	20975 3	9 4	2674 9	Y	2431	2556 1		288
10	30318 X	25873	-0-	-4445	-0-	1221 1	21786 3	92 4	2774 9	Y	2522	2443 1		367
11	28230 X	26948	-0-	-1282	-0-	1192 1	22979 3	149 4	2628 9	Y	2389	2418 1		338
12	28389 X	28389	-0-	-0-	-0-	1247 1	24430 3	146 4	2566 9	Y	2333	2362 1		309
01	27528 X	27360	-0-	-168	-0-	1178 1	23441 3	165 4	2576 9	Y	2342	2306 1		345
02	26042 X	25396	-0-	-646	-0-	1175 1	21918 3	72 4	2231 9	Y	2028	2054 1		319
-----														
CARDEN WEST EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
09	24810 X	18420	-0-	-6390	-0-	1548 1	16744 3	7 4	121 9	Y	110	128 1		30
10	24552 X	17835	-0-	-6717	-0-	1577 1	16154 3	5 4	99 9	Y	90	87 1		33
11	23760 X	17566	-0-	-6194	-0-	1590 1	15861 3	6 4	109 9	Y	99	96 1		36
12	22382 X	17043	-0-	-5339	-0-	1611 1	15320 3	7 4	105 9	Y	95	106 1		25
01	20522 X	15564	-0-	-4958	-0-	1191 1	14242 3	6 4	125 9	Y	114	100 1		39
02	17806 X	11832	-0-	-5974	-0-	736 1	10991 3	5 4	100 9	Y	91	78 1		52
-----														
BAETZ 'B' EF														
WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
09	32820 X	28209	-0-	-4611	-0-	1542 1	23820 3	10 4	2837 9	Y	2579	2705 1		305
10	33914 X	29101	-0-	-4813	-0-	1395 1	24893 3	106 4	2707 9	Y	2461	2408 1		358
11	30930 X	27204	-0-	-3726	-0-	1213 1	23372 3	151 4	2468 9	Y	2244	2285 1		317
12	31155 X	29606	-0-	-1549	-0-	1306 1	25583 3	153 4	2564 9	Y	2331	2339 1		309
01	29946 X	28287	-0-	-1659	-0-	1226 1	24385 3	171 4	2505 9	Y	2277	2251 1		335
02	27260 X	24653	-0-	-2607	-0-	1146 1	21370 3	70 4	2067 9	Y	1879	1919 1		295

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
CARDEN WEST EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09		19230 X	16283	-0-	-2947	-0-	1368	1	14796	3	Y	103	118	1	28
							6	4	113	9					
10		19685 X	15274	-0-	-4411	-0-	1346	1	13793	3	Y	118	103	1	43
							5	4	130	9					
11		19050 X	15260	-0-	-3790	-0-	1378	1	13748	3	Y	117	118	1	42
							5	4	129	9					
12		17019 X	15318	-0-	-1701	-0-	1444	1	13728	3	Y	127	136	1	33
							6	4	140	9					
01		16833 X	12635	-0-	-4198	-0-	965	1	11548	3	Y	106	103	1	36
							5	4	117	9					
02		15747 X	11702	-0-	-4045	-0-	726	1	10840	3	Y	119	87	1	68
							5	4	131	9					
NBRP EF															
WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411															
09		3630 X	2433	-0-	-1197	-0-	231	1	1956	3	Y	197	191	1	23
							29	4	217	9					
10		3503 X	2433	-0-	-1070	-0-	245	1	1918	3	Y	210	212	1	21
							39	4	231	9					
11		3270 X	1529	-0-	-1741	-0-	158	1	1176	3	Y	157	166	1	12
							22	4	173	9					
12		2945 X	2510	-0-	-435	-0-	267	1	1631	3	Y	384	368	1	28
							190	4	422	9					
01		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	357	1	2166	3	Y	188	203	1	13
							60	4	207	9					
02		2349 X	2217	-0-	-132	-0-	292	1	1747	3	Y	149	144	1	18
							14	4	164	9					
SNOWDEN-OTTO EF															
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301															
09		3960 X	3285	-0-	-675	-0-	273	1	2753	3	Y	199	206	1	100
							40	4	219	9					
10		4030 X	3726	-0-	-304	-0-	366	1	3095	3	Y	226	258	1	68
							16	4	249	9					
11		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	370	1	3460	3	Y	206	171	1	103
							11	4	227	9					
12		3844 X	3703	-0-	-141	-0-	379	1	3118	3	Y	183	221	1	65
							5	4	201	9					
01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	466	1	3332	3	Y	255	219	1	101
							12	4	281	9					
02		3944 X	3158	-0-	-786	-0-	384	1	2537	3	Y	196	113	1	184
							21	4	216	9					
BAETZ B EF															
WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832															
09		18780 X	16100	-0-	-2680	-0-	954	1	14730	3	Y	373	396	1	44
							6	4	410	9					
10		19313 X	16267	-0-	-3046	-0-	839	1	14960	3	Y	368	358	1	54
							63	4	405	9					
11		18240 X	15419	-0-	-2821	-0-	733	1	14131	3	Y	422	416	1	60
							91	4	464	9					
12		18104 X	15246	-0-	-2858	-0-	713	1	13966	3	Y	440	442	1	58
							83	4	484	9					
01		17236 X	15049	-0-	-2187	-0-	690	1	13722	3	Y	492	478	1	72
							96	4	541	9					
02		15573 X	13100	-0-	-2473	-0-	636	1	11856	3	Y	517	508	1	81
							39	4	569	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
BAETZ B EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	20550 X	15365	-0-	-5185	-0-	909	1	14034	3	Y	379	406	1		45
						5	4	417	9						
10	20708 X	15244	-0-	-5464	-0-	784	1	13980	3	Y	383	372	1		56
						59	4	421	9						
11	19020 X	17326	-0-	-1694	-0-	826	1	15926	3	Y	428	423	1		61
						103	4	471	9						
12	18166 X	16031	-0-	-2135	-0-	750	1	14698	3	Y	450	451	1		60
						88	4	495	9						
01	16988 X	15184	-0-	-1804	-0-	697	1	13854	3	Y	487	475	1		72
						97	4	536	9						
02	16762 X	13564	-0-	-3198	-0-	662	1	12339	3	Y	475	472	1		75
						40	4	523	9						
-----															
BAETZ 'A' EF															
WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215															
09	15780 X	12224	-0-	-3556	-0-	726	1	11217	3	Y	251	265	1		30
						5	4	276	9						
10	16089 X	12009	-0-	-4080	-0-	620	1	11056	3	Y	261	253	1		38
						46	4	287	9						
11	14370 X	11160	-0-	-3210	-0-	534	1	10286	3	Y	249	252	1		35
						66	4	274	9						
12	13888 X	11002	-0-	-2886	-0-	519	1	10172	3	Y	227	232	1		30
						61	4	250	9						
01	13206 X	11610	-0-	-1596	-0-	535	1	10646	3	Y	322	305	1		47
						75	4	354	9						
02	DLQ G-10	12189	-0-	12189	12189	599	1	11177	3	Y	342	335	1		54
						37	4	376	9						
-----															
CARDEN WEST EF															
WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901															
09	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	1310	1	14167	3	Y	101	116	1		28
						6	4	111	9						
10	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	1395	1	14295	3	Y	93	87	1		34
						5	4	102	9						
11	16740 X	15129	-0-	-1611	-0-	1369	1	13654	3	Y	92	93	1		33
						5	4	101	9						
12	17298 X	15181	-0-	-2117	-0-	1433	1	13628	3	Y	104	110	1		27
						6	4	114	9						
01	17298 X	12497	-0-	-4801	-0-	955	1	11427	3	Y	100	93	1		34
						5	4	110	9						
02	15080 X	11715	-0-	-3365	-0-	729	1	10879	3	Y	93	74	1		53
						5	4	102	9						
-----															
NBRP EF															
WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741															
09	21150 X	16631	-0-	-4519	-0-	1603	1	13574	3	Y	1137	1129	1		133
						203	4	1251	9						
10	19468 X	17487	-0-	-1981	-0-	1819	1	14229	3	Y	1048	1075	1		106
						286	4	1153	9						
11	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1884	1	14047	3	Y	1030	1059	1		77
						262	4	1133	9						
12	17174 X	15832	-0-	-1342	-0-	1911	1	11673	3	Y	807	826	1		58
						1360	4	888	9						
01	17484 X	14159	-0-	-3325	-0-	1833	1	11111	3	Y	828	830	1		56
						304	4	911	9						
02	16762 X	13529	-0-	-3233	-0-	1802	1	10788	3	Y	774	739	1		91
						88	4	851	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470													
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
09		22140 X	19368	-0-	-2772	-0-	1919 1	16247 3	Y	872	876 1		102
							243 4	959 9					
10		20429 X	18791	-0-	-1638	-0-	1997 1	15623 3	Y	779	802 1		79
							314 4	857 9					
11		19170 X	15709	-0-	-3461	-0-	1742 1	12990 3	Y	668	697 1		50
							242 4	735 9					
12		20026 X	14869	-0-	-5157	-0-	1820 1	11114 3	Y	582	590 1		42
							1295 4	640 9					
01		20026 X	13330	-0-	-6696	-0-	1763 1	10686 3	Y	535	541 1		36
							292 4	589 9					
02		18560 X	12614	-0-	-5946	-0-	1716 1	10273 3	Y	492	470 1		58
							84 4	541 9					
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841													
09		19470 X	15492	-0-	-3978	-0-	1539 1	13029 3	Y	663	663 1		78
							195 4	729 9					
10		19902 X	14641	-0-	-5261	-0-	1555 1	12161 3	Y	619	634 1		63
							244 4	681 9					
11		17760 X	12242	-0-	-5518	-0-	1345 1	10027 3	Y	621	638 1		46
							187 4	683 9					
12		16027 X	11824	-0-	-4203	-0-	1433 1	8748 3	Y	567	572 1		41
							1019 4	624 9					
01		16027 X	10627	-0-	-5400	-0-	1392 1	8437 3	Y	516	522 1		35
							230 4	568 9					
02		14935 X	10119	-0-	-4816	-0-	1363 1	8160 3	Y	481	459 1		57
							67 4	529 9					
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500													
09		25440 X	17753	-0-	-7687	-0-	1728 1	14630 3	Y	1069	1061 1		125
							219 4	1176 9					
10		24397 X	18368	-0-	-6029	-0-	1912 1	14959 3	Y	1087	1102 1		110
							301 4	1196 9					
11		21420 X	18428	-0-	-2992	-0-	1999 1	14903 3	Y	1135	1160 1		85
							277 4	1249 9					
12		20429 X	17221	-0-	-3208	-0-	2061 1	12585 3	Y	1008	1021 1		72
							1466 4	1109 9					
01		18383 X	15395	-0-	-2988	-0-	1983 1	12021 3	Y	965	972 1		65
							329 4	1062 9					
02		17806 X	14182	-0-	-3624	-0-	1878 1	11242 3	Y	882	843 1		104
							92 4	970 9					
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506													
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717													
09		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	595 1	6280 3	Y	1120	1093 1		292
							1232 9						
10		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	735 1	6770 3	Y	1132	1110 1		314
							1245 9						
11		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	780 1	6251 3	Y	941	927 1		328
							1035 9						
12		8370 X	6688	-0-	-1682	-0-	770 1	5040 3	Y	798	781 1		345
							878 9						
01		8742 X	8341	-0-	-401	-0-	947 1	6317 3	Y	979	944 1		380
							1077 9						
02		8178 X	7562	-0-	-616	-0-	997 1	5880 3	Y	623	696 1		307
							685 9						





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TALISMAN ENERGY USA INC. R. A. BRACKEN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 835506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811				
09	8520 X	5979	-0-	-2541	-0-	290	1	5560	3	Y	117	97	1	435
						129	9							
10	9858 X	8415	-0-	-1443	-0-	317	1	7954	3	Y	131	143	1	423
						144	9							
11	9540 X	5201	-0-	-4339	-0-	256	1	4782	3	Y	148	155	1	416
						163	9							
12	9858 X	5449	-0-	-4409	-0-	376	1	4928	3	Y	132	63	1	485
						145	9							
01	8401 X	6000	-0-	-2401	-0-	279	1	5512	3	Y	190	198	1	477
						209	9							
*02	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	566	1	7067	3	Y	269	120	1	626
						296	9							

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902				
09	12480 X	136	-0-	-12344	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	69	1	303
10	12896 X	380	-0-	-12516	-0-	15	1	364	3	Y	1	1	1	303
						1	9							
11	12480 X	123	-0-	-12357	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	1	1	302
12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			302
01	6603 X	75	-0-	-6528	-0-	3	1	68	3	Y	4	1	1	305
						4	9							
02	348 X	58	-0-	-290	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			303

R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015				TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488				
09	10980 X	8803	-0-	-2177	-0-	214	1	7859	3	Y	664	641	1	207
						730	9							
10	11470 X	7688	-0-	-3782	-0-	225	1	6938	3	Y	477	566	1	118
						525	9							
11	11100 X	6936	-0-	-4164	-0-	241	1	6141	3	Y	504	437	1	185
						554	9							
12	11315 X	7109	-0-	-4206	-0-	326	1	6163	3	Y	564	446	1	303
						620	9							
01	10416 X	7428	-0-	-2988	-0-	220	1	6533	3	Y	614	772	1	145
						675	9							
02	8497 X	6530	-0-	-1967	-0-	306	1	5619	3	Y	550			417
						605	9							

FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071				
09	22110 X	15763	-0-	-6347	-0-	1254	1	13236	3	Y	1157	1228	1	182
						1273	9							
10	22847 X	14756	-0-	-8091	-0-	1326	1	12216	3	Y	1104	1092	1	194
						1214	9							
11	22110 X	12581	-0-	-9529	-0-	1289	1	10326	3	Y	878	873	1	199
						966	9							
12	21607 X	11109	-0-	-10498	-0-	1354	1	8863	3	Y	811	777	1	233
						892	9							
01	19685 X	10910	-0-	-8775	-0-	1293	1	8621	3	Y	905	893	1	245
						996	9							
02	15225 X	9694	-0-	-5531	-0-	1271	1	7491	3	Y	847			261
						932	9							







-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265601	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	12800 - 16950		
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	
-----															
09		4710 X	4072	-0-	-638	-0-	246	1	3550	3	Y	251	292	1	146
							276	9							
10		4557 X	4041	-0-	-516	-0-	252	1	3513	3	Y	251	204	1	193
							276	9							
11		4410 X	3701	-0-	-709	-0-	257	1	3198	3	Y	224	286	1	131
							246	9							
12		4402 X	3793	-0-	-609	-0-	271	1	3258	3	Y	240	193	1	178
							264	9							
01		4278 X	3761	-0-	-517	-0-	276	1	3225	3	Y	236	293	1	121
							260	9							
02		3944 X	3406	-0-	-538	-0-	253	1	2908	3	Y	223	194	1	150
							245	9							
-----															
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	12600 - 16750		
09		7050 X	6261	-0-	-789	-0-	398	1	5744	3	Y	108	136	1	37
							119	9							
10		7533 X	6325	-0-	-1208	-0-	414	1	5786	3	Y	114	102	1	49
							125	9							
11		7290 X	5802	-0-	-1488	-0-	423	1	5271	3	Y	98	93	1	54
							108	9							
12		7533 X	3698	-0-	-3835	-0-	279	1	3353	3	Y	60	81	1	33
							66	9							
01		6944 X	2449	-0-	-4495	-0-	187	1	2187	3	Y	68	61	1	40
							75	9							
02		6061 X	2016	-0-	-4045	-0-	153	1	1763	3	Y	91	85	1	46
							100	9							
-----															
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	265611	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	12300 - 16450		
09		4830 X	3781	-0-	-1049	-0-	237	1	3424	3	Y	109	135	1	34
							120	9							
10		4619 X	3791	-0-	-828	-0-	245	1	3421	3	Y	114	97	1	51
							125	9							
11		4470 X	3031	-0-	-1439	-0-	219	1	2725	3	Y	79	84	1	46
							87	9							
12		4309 X	3395	-0-	-914	-0-	252	1	3029	3	Y	104	92	1	58
							114	9							
01		4061 X	3650	-0-	-411	-0-	277	1	3245	3	Y	116	111	1	63
							128	9							
02		3654 X	3123	-0-	-531	-0-	241	1	2773	3	Y	99	114	1	48
							109	9							
-----															
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	265613	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	12100 - 17150		
09		7200 X	5506	-0-	-1694	-0-	347	1	5017	3	Y	129	147	1	46
							142	9							
10		6882 X	5750	-0-	-1132	-0-	373	1	5200	3	Y	161	135	1	72
							177	9							
11		6660 X	5285	-0-	-1375	-0-	380	1	4731	3	Y	158	148	1	82
							174	9							
12		6107 X	5284	-0-	-823	-0-	393	1	4723	3	Y	153	149	1	86
							168	9							
01		6045 X	5171	-0-	-874	-0-	394	1	4614	3	Y	148	151	1	83
							163	9							
02		5365 X	4584	-0-	-781	-0-	356	1	4095	3	Y	121	143	1	61
							133	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12450 - 16600				
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		
09	4950 X	4011	-0-	-939	-0-	252	1	3634	3	Y	114	136	1	38
						125	9							
10	4650 X	4009	-0-	-641	-0-	260	1	3625	3	Y	113	99	1	52
						124	9							
11	4470 X	3651	-0-	-819	-0-	262	1	3265	3	Y	113	106	1	59
						124	9							
12	4433 X	3711	-0-	-722	-0-	275	1	3314	3	Y	111	107	1	63
						122	9							
01	4247 X	3486	-0-	-761	-0-	265	1	3104	3	Y	106	110	1	59
						117	9							
02	3886 X	2169	-0-	-1717	-0-	168	1	1926	3	Y	68	92	1	35
						75	9							

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402											
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1466 - 1476			
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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17190				N	NO RPT	-0-	

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779		PERF. 1548 - 1558		
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
09	3000 N	3697	-0-	697	2017	3697	2			N	-0-	-0-
10	2017 N	-0-	-0-	-2017	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-	-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-	-0-
02	290 X	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT	-0-

EL INDIIO (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		
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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.		305010										
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585		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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
EL INDIO (OLMOS BROWN 900)		27976 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911										
PHILLIPS-JANCO		WELL #: 1		RRCID -> 141304		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 892 - 898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EL INDIO, N.(OLMOS)		27979 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911										
LEVINE, BEN		WELL #: 5701		RRCID -> 118190		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 1846		PERF. 1141 - 1145		
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
SHADD WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1482 - 1698		
-----												
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-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495										
SCHLETZ		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A		
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438		
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442		
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENCINAL (5800)				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
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	766	1	34	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	487	1	362	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	737	-0-	-100	-0-	348	1	389	3	Y	-0-	-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	358	1	221	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	529	-0-	-283	-0-	285	1	244	3	Y	-0-	-0-
-----												
BURKHOLDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	044415	COMPL. DATE	05/21/1968	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5784 - 5789
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	380	1	282	3	N	-0-	-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	473	1	528	3	N	-0-	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	521	1	322	3	N	-0-	-0-
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	440	1	376	3	N	-0-	-0-
-----												
BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	070954	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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														
M & M		WELL #: 3		RRCID -> 156697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	533	-0-	533	533	329	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	18	-0-	18	551	10	1	8	3	Y	-0-					-0-
-----																
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714								
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A								
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

-----													
ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
10		527 N	133	-0-	-394	-0-	133	2	N	-0-			-0-
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
02		1131 N	964	-0-	-167	-0-	964	2	N	-0-			-0-
-----													
EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360													
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-			-0-
10		620 N	517	-0-	-103	-0-	517	3	N	-0-			-0-
11		660 N	430	-0-	-230	-0-	430	3	N	-0-			-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
-----													
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09		660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3	N	-0-			-0-
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3	N	-0-			-0-
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	3	N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
*02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
-----													
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
-----													
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09		1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
*02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
-----													
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360  
 MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

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	* CODE	EOM BALANCE
09	2580 N	2506	-0-	-74	-0-	2506	3		N	-0-				-0-
10	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509	3		N	-0-				-0-
11	2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	3		N	-0-				-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-				-0-
01	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	2484	3		N	-0-				-0-
*02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-				-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

09	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1143	3		N	-0-				-0-
10	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3		N	-0-				-0-
11	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3		N	-0-				-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-				-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-				-0-
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-				-0-

CHI OPERATING, INC. 148123  
 FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

09	DLQ G-10	2705	-0-	2705	30262	80	1	2625	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2705	-0-	2705	32967	80	1	2625	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2705	-0-	2705	35672	80	1	2625	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35672					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35672					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35672					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	3	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	80	1	575	3	N	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	493	-0-	493	493	80	1	413	3	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1	RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2482	- 2540			
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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2		N	-0-				-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-				-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
-----															
EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4494	- 4516			
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-				-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-				-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2		N	-0-				-0-
-----															
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		2	RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH	3710	PERF. 2528	- 3276			
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2		N	-0-				-0-
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2		N	-0-				-0-
11	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1209	2		N	-0-				-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		N	-0-				-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-				-0-
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
-----															
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH	3612	PERF. 2481	- 3234			
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-				-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-				-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-				-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
-----															
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH	3717	PERF. 2536	- 3556			
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2		N	-0-				-0-
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2		N	-0-				-0-
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2		N	-0-				-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	569	2		N	-0-				-0-
-----															
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548	- 2610			
09	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2		N	-0-				-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-				-0-
01	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
02	1218	N	1172	-0-	-46	-0-	1172	2		N	-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213							
GLASSCOCK				WELL #: 4	RRCID -> 144101	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 3743	PERF. 2396	- 2466		
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
09	517	N	517	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
10	527	N	457	-0-	-70	457 2		N	-0-		-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK				WELL #: 3	RRCID -> 144102	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 2781	- 2800		
09	630	N	589	-0-	-41	589 2		N	-0-		-0-
10	651	N	536	-0-	-115	536 2		N	-0-		-0-
11	660	N	591	-0-	-69	591 2		N	-0-		-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	612 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		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	- 3862		
09	660	N	579	-0-	-81	579 2		N	-0-		-0-
10	713	N	564	-0-	-149	564 2		N	-0-		-0-
11	630	N	551	-0-	-79	551 2		N	-0-		-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
01	558	N	441	-0-	-117	441 2		N	-0-		-0-
02	522	N	406	-0-	-116	406 2		N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	- 2497		
09	300	N	281	-0-	-19	281 2		N	-0-		-0-
10	248	N	202	-0-	-46	202 2		N	-0-		-0-
11	240	N	231	-0-	-9	231 2		N	-0-		-0-
12	279	N	258	-0-	-21	258 2		N	-0-		-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
-----											
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	- 2484		
09	360	N	275	-0-	-85	275 2		N	-0-		-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
12	279	N	155	-0-	-124	155 2		N	-0-		-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-



EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568		
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
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 2	N	-0-		-0-
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2	N	-0-		-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2	N	-0-		-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2	N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	319 2	N	-0-		-0-
-----										
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545		
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	232 2	N	-0-		-0-
10	279 N	103	-0-	-176	-0-	103 2	N	-0-		-0-
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2	N	-0-		-0-
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
02	232 N	154	-0-	-78	-0-	154 2	N	-0-		-0-
-----										
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313		
09	1050 N	921	-0-	-129	-0-	921 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	877	-0-	-233	-0-	877 2	N	-0-		-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
01	961 N	799	-0-	-162	-0-	799 2	N	-0-		-0-
02	841 N	762	-0-	-79	-0-	762 2	N	-0-		-0-
-----										
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	87 N	4	-0-	-83	-0-	4 2	N	-0-		-0-
-----										
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815		
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2	N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-		-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
-----										
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2	N	-0-		-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2	N	-0-		-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2	N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197 2	N	-0-		-0-
-----										
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2	N	-0-		-0-
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	245 2	N	-0-		-0-
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
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
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-		-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	120 2	N	-0-		-0-
-----										
3-M ENERGY CORPORATION		953706		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848		
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	608 2	N	-0-		-0-
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2	N	-0-		-0-
11	720 N	583	-0-	-137	-0-	583 2	N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2	N	-0-		-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POWERS, T. J.		703124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
RHODES - STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
02	14B DENY	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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEDINA, L. ET AL		802204		WELL #: 1		RRCID -> 087600		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 1334		PERF. 1224 - 1266	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SONORA OIL COMPANY BARKER, L & M		802204		WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200	
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAIRFIELD (1100) HINDS, W. L. FRIAR, O. L.		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR					
		389125		WELL #: 1		RRCID -> 000186		COMPL. DATE 11/30/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1100 - 1200	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON, J. R. ROEGLEIN PACKING COMPANY		436750		WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FASHING (EAGLE FORD) XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL		30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA					
		945936		WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310	
09	WATR SUP			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	WATR SUP			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	WATR SUP			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	WATR SUP			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	WATR SUP			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	WATR SUP	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
TOM "A" GU 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----														
URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
-----														
TOM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360						
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-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
URBANCZYK GU 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537						
09	4020 X	1161	-0-	-2859	-0-	1159	3	2	9	Y	2	32	1	20
10	2728 X	640	-0-	-2088	-0-	633	3	7	9	Y	6	22	1	4
11	2640 X	439	-0-	-2201	-0-	429	3	10	9	Y	9	9	1	4
12	2728 X	225	-0-	-2503	-0-	223	3	2	9	Y	2			6
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-			6
*02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-	6	1	-0-
-----														
URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349						
09	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11495	3	6	9	Y	5	46	1	30
10	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10942	3	33	9	Y	30	42	1	18
11	10530 X	9563	-0-	-967	-0-	9496	3	67	9	Y	61	51	1	28
12	10881 X	4607	-0-	-6274	-0-	4596	3	11	9	Y	10			38
01	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	Y	43			81
02	9918 X	8669	-0-	-1249	-0-	8641	3	28	9	Y	25	77	1	29
-----														
URBANCZYK GU 3		WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
TOM "A" GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433						
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320	- 10397
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6870 X	1946	-0-	-4924	-0-	1945	3	1	9	Y	1	7
10	2511 X	1864	-0-	-647	-0-	1858	3	6	9	Y	5	3
11	3210 X	1905	-0-	-1305	-0-	1891	3	14	9	Y	13	6
12	3317 X	574	-0-	-2743	-0-	573	3	1	9	Y	1	7
01	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1211	3	10	9	Y	9	16
02	1885 X	488	-0-	-1397	-0-	485	3	3	9	Y	3	4
-----												
SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488	- 10570
09	4590 X	379	-0-	-4211	-0-	379	3			Y	-0-	1
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1
11	360 X	218	-0-	-142	-0-	217	3	1	9	Y	1	1
12	403 X	81	-0-	-322	-0-	81	3			Y	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	-0-
02	203 N	128	-0-	-75	-0-	128	3			Y	-0-	-0-
-----												
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385	- 10465
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID ->	116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411	- 10489
09	7620 X	539	-0-	-7081	-0-	539	3			Y	-0-	4
10	1302 X	99	-0-	-1203	-0-	99	3			Y	-0-	-0-
11	1260 X	516	-0-	-744	-0-	509	3	7	9	Y	6	3
12	1302 X	131	-0-	-1171	-0-	131	3			Y	-0-	3
01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7242	3	129	9	Y	117	120
*02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5912	3	75	9	Y	68	73
-----												
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704	- 10762
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350	- 10393
09	3360 X	982	-0-	-2378	-0-	981	3	1	9	Y	1	15
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3894	3	21	9	Y	19	12
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4317	3	54	9	Y	49	23
12	3472 X	1776	-0-	-1696	-0-	1768	3	8	9	Y	7	30
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4469	3	63	9	Y	57	87
02	4234 X	3596	-0-	-638	-0-	3561	3	35	9	Y	32	36
-----												
TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480	- 10568
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-	
10	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	3	Y	-0-		-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-		-0-	
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		-0-	
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3	Y	-0-		-0-	
-----												
SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770		
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		-0-	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-		-0-	
11	3000 N	4707	-0-	1707	1707	4707	3	Y	-0-		-0-	
12	3100 N	1623	-0-	-1477	230	1623	3	Y	-0-		-0-	
01	9612 X	9382	-0-	-230	-0-	9252	3	130 9	Y	118	118	
*02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7905	3	79 9	Y	72	113 1	
-----												
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848		
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3	Y	-0-		-0-	
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3	Y	-0-		-0-	
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3	Y	-0-		-0-	
12	5487 X	1935	-0-	-3552	-0-	1935	3	Y	-0-		-0-	
01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3	Y	-0-		-0-	
02	5133 X	4290	-0-	-843	-0-	4290	3	Y	-0-		-0-	
-----												
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426							
URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005							
WEDDINGTON, ADELINE										WELL #: 1		RRCID -> 000229		COMPL. DATE 10/27/1957		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																	
WEDDINGTON, ADELINE										WELL #: 4		RRCID -> 078069		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																	
ADELINE WEDDINGTON										WELL #: 1WD		RRCID -> 270780		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.										251691							
SMITH, MARY CAROL										WELL #: 1		RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701	
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-		
10		341 N	57	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-		
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-		
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-		
-----																	
SMITH, M. C.										WELL #: 3		RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725	
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-		
10		1302 N	332	-0-	-970	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-		
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-		
12		1271 N	92	-0-	-1179	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-		
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		928 N	126	-0-	-802	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
EXCALIBUR E & P, LLC				256842								
RICHTER, H.E.				WELL #:	5	RRCID ->	169040	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10226 - 10262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOWELL, DAVID				406135								
HENDERSON, GARRETT				WELL #:		RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996												
-----												
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
ESCHENBURG-POLLOK				WELL #:	1	RRCID ->	161123	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	10983	PERF.10580 - 10613
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SNG OPERATING, LLC				797970								
RICHTER, H. E.				WELL #:	3 U	RRCID ->	109014	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10371 - 10441
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIEKE, OTTO				WELL #:	3	RRCID ->	169396	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10280 - 10383
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1			1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1	1	1
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-



FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3		Y	-0-	-0-			
10		3441 X	2693	-0-	-748	-0-	2693	3		Y	-0-	-0-			
11		3330 X	2138	-0-	-1192	-0-	2138	3		Y	-0-	-0-			
12		3968 X	1172	-0-	-2796	-0-	1172	3		Y	-0-	-0-			
01		3968 X	3558	-0-	-410	-0-	3558	3		Y	-0-	-0-			
*02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3		Y	-0-	-0-			
-----															
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718															
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-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	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															
09		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5954	3	122	9	Y	111	164	1	48
10		7905 X	5416	-0-	-2489	-0-	5343	3	73	9	Y	66			114
11		7650 X	6093	-0-	-1557	-0-	6026	3	67	9	Y	61			175
12		7905 X	3194	-0-	-4711	-0-	3163	3	31	9	Y	28	176	1	27
01		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6761	3	81	9	Y	74			101
*02		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6045	3	106	9	Y	96	179	1	18
-----															
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786															
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-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740															
09		5010 X	1316	-0-	-3694	-0-	1316	2		N	-0-	-0-			
10		4898 X	729	-0-	-4169	-0-	729	2		N	-0-	-0-			
11		4740 X	640	-0-	-4100	-0-	640	2		N	-0-	-0-			
12		4898 X	1706	-0-	-3192	-0-	1706	2		N	-0-	-0-			
01		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-	-0-			
*02		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-	-0-			
-----															
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778															
09		8220 X	3354	-0-	-4866	-0-	3354	2		N	-0-	-0-			
10		7843 X	6576	-0-	-1267	-0-	6576	2		N	-0-	-0-			
11		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2		N	-0-	-0-			
12		7843 X	4657	-0-	-3186	-0-	4657	2		N	-0-	-0-			
01		6789 X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2		N	-0-	-0-			
*02		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2		N	-0-	-0-			
-----															
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2230	3	44	9	Y	40	37	1	11
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1966	3	33	9	Y	30	23	1	18
11	1650 X	620	-0-	-1030	-0-	543	3	77	9	Y	70	61	1	27
12	2356 X	435	-0-	-1921	-0-	388	3	47	9	Y	43	45	1	25
01	2356 X	747	-0-	-1609	-0-	653	3	94	9	Y	85	83	1	27
02	2204 X	780	-0-	-1424	-0-	681	3	99	9	Y	90	98	1	19
-----														
OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10750	-	10800
09	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	3152	3	46	9	Y	42	40	1	12
10	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	3070	3	37	9	Y	34	27	1	19
11	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2794	3	54	9	Y	49	49	1	19
12	3317 X	1351	-0-	-1966	-0-	1319	3	32	9	Y	29	33	1	15
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4196	3	75	9	Y	68	70	1	13
*02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3687	3	59	9	Y	54	51	1	16
-----														
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10713	-	10766
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
-----														
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10638	-	10724
09	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8467	3	46	9	Y	42	40	1	12
10	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7938	3	44	9	Y	40	27	1	25
11	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7669	3	79	9	Y	72	70	1	27
12	7006 X	4220	-0-	-2786	-0-	4172	3	48	9	Y	44	49	1	22
01	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10355	3	110	9	Y	100	103	1	19
*02	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	8960	3	89	9	Y	81	76	1	24
-----														
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10654	-	10733
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3018	3	46	9	Y	42	40	1	12
10	3658 X	2701	-0-	-957	-0-	2668	3	33	9	Y	30	27	1	15
11	3210 X	2348	-0-	-862	-0-	2311	3	37	9	Y	34	36	1	13
12	3317 X	1392	-0-	-1925	-0-	1370	3	22	9	Y	20	23	1	10
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3452	3	52	9	Y	47	48	1	9
*02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3020	3	41	9	Y	37	35	1	11
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10472	-	10510
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	000213	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10635	-	10685
09	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5349	3	22	9	Y	20	19	1	6
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4933	3	21	9	Y	19	13	1	12
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5153	3	36	9	Y	33	32	1	13
12	4867 X	2370	-0-	-2497	-0-	2349	3	21	9	Y	19	22	1	10
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5753	3	51	9	Y	46	47	1	9
*02	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5606	3	40	9	Y	36	34	1	11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5626	3	45	9	Y	41	39	1		12
10	5921 X	4316	-0-	-1605	-0-	4283	3	33	9	Y	30	27	1		15
11	5730 X	3500	-0-	-2230	-0-	3466	3	34	9	Y	31	34	1		12
12	5921 X	2034	-0-	-3887	-0-	2012	3	22	9	Y	20	22	1		10
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3987	3	48	9	Y	44	46	1		8
02	3625 X	2680	-0-	-945	-0-	2640	3	40	9	Y	36	33	1		11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

09	540 X	135	-0-	-405	-0-	134	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	248 X	79	-0-	-169	-0-	78	3	1	9	Y	1				1
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

09	4680 X	2492	-0-	-2188	-0-	2469	3	23	9	Y	21	20	1		6
10	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	2416	3	21	9	Y	19	14	1		11
11	2190 X	1836	-0-	-354	-0-	1805	3	31	9	Y	28	28	1		11
12	2573 X	962	-0-	-1611	-0-	943	3	19	9	Y	17	19	1		9
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2633	3	43	9	Y	39	40	1		8
*02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2374	3	34	9	Y	31	30	1		9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5534	3	34	9	Y	31	29	1		9
10	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4659	3	25	9	Y	23	20	1		12
11	4800 X	3893	-0-	-907	-0-	3863	3	30	9	Y	27	29	1		10
12	5766 X	2119	-0-	-3647	-0-	2100	3	19	9	Y	17	19	1		8
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5333	3	42	9	Y	38	39	1		7
*02	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5793	3	34	9	Y	31	29	1		9

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3936	3	23	9	Y	21	20	1		6
10	4061 X	3285	-0-	-776	-0-	3270	3	15	9	Y	14	13	1		7
11	3600 X	3089	-0-	-511	-0-	3071	3	18	9	Y	16	17	1		6
12	4092 X	1155	-0-	-2937	-0-	1144	3	11	9	Y	10	11	1		5
01	3906 X	2333	-0-	-1573	-0-	2308	3	25	9	Y	23	24	1		4
02	3654 X	1583	-0-	-2071	-0-	1561	3	22	9	Y	20	18	1		6

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6	8	1		1
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	674	3	7	9	Y	6	4	1		3
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823	3	4	9	Y	4	5	1		2
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6	9	Y	5	5	1		2
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	3	8	9	Y	7	8	1		1
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1038	3	8	9	Y	7	6	1		2

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA									
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED													CAPACITY									
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
09	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9477	3	113	9	Y	103	97	1	30								
10	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8413	3	95	9	Y	86	67	1	49								
11	7770 X	5400	-0-	-2370	-0-	5328	3	72	9	Y	65	89	1	25								
12	8029 X	2366	-0-	-5663	-0-	2323	3	43	9	Y	39	44	1	20								
01	6696 X	6554	-0-	-142	-0-	6456	3	98	9	Y	89	92	1	17								
02	6264 X	3057	-0-	-3207	-0-	2979	3	78	9	Y	71	67	1	21								
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560	
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-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
KELLNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 111692		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10675 - 10758	
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-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10648	
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	3	22	9	Y	20	19	1	6								
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4125	3	19	9	Y	17	13	1	10								
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3837	3	33	9	Y	30	29	1	11								
12	3906 X	1741	-0-	-2165	-0-	1721	3	20	9	Y	18	20	1	9								
01	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4570	3	46	9	Y	42	43	1	8								
*02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4132	3	36	9	Y	33	31	1	10								
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575 - 10640	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-			-0-								
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-								
11	1050 N	748	-0-	-302	-0-	748	3			Y	-0-			-0-								
12	1147 N	332	-0-	-815	-0-	332	3			Y	-0-			-0-								
01	1798 N	440	-0-	-1358	-0-	440	3			Y	-0-			-0-								
02	725 N	476	-0-	-249	-0-	476	3			Y	-0-			-0-								
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642	
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4048	3	22	9	Y	20	19	1	6								
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3392	3	15	9	Y	14	13	1	7								
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3597	3	14	9	Y	13	15	1	5								
12	3441 X	1593	-0-	-1848	-0-	1584	3	9	9	Y	8	9	1	4								
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	3	21	9	Y	19	19	1	4								
*02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3823	3	15	9	Y	14	14	1	4								
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770	
09	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7548	3	294	9	Y	267	252	1	77								
10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7186	3	198	9	Y	180	175	1	82								
11	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	9917	3	135	9	Y	123	158	1	47								
12	8246 X	3991	-0-	-4255	-0-	3908	3	83	9	Y	75	84	1	38								
01	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13474	3	188	9	Y	171	176	1	33								
*02	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10863	3	150	9	Y	136	128	1	41								

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

09	6720 X	6698	-0-	-22	-0-	6640	3	58	9	Y	53	50	1			15
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6311	3	53	9	Y	48	35	1			28
11	6420 X	5918	-0-	-502	-0-	5837	3	81	9	Y	74	74	1			28
12	6913 X	1407	-0-	-5506	-0-	1356	3	51	9	Y	46	51	1			23
01	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8409	3	114	9	Y	104	107	1			20
*02	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	6976	3	91	9	Y	83	78	1			25

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

09	4680 X	4222	-0-	-458	-0-	4116	3	106	9	Y	96	91	1			28
10	4805 X	4752	-0-	-53	-0-	4675	3	77	9	Y	70	63	1			35
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5587	3	75	9	Y	68	77	1			26
12	4712 X	1693	-0-	-3019	-0-	1647	3	46	9	Y	42	47	1			21
01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	3931	3	89	9	Y	81	84	1			18
02	5220 X	3309	-0-	-1911	-0-	3231	3	78	9	Y	71	68	1			21

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4475	3	45	9	Y	41	39	1			12
10	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4124	3	34	9	Y	31	27	1			16
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4035	3	41	9	Y	37	39	1			14
12	4185 X	1724	-0-	-2461	-0-	1700	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4752	3	57	9	Y	52	53	1			10
*02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4202	3	45	9	Y	41	39	1			12

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5871	3	46	9	Y	42	40	1		12
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4499	3	33	9	Y	30	27	1		15
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3537	3	41	9	Y	37	38	1		14
12	3627 X	1183	-0-	-2444	-0-	1159	3	24	9	Y	22	25	1		11
01	3565 X	2724	-0-	-841	-0-	2667	3	57	9	Y	52	53	1		10
02	3335 X	2591	-0-	-744	-0-	2546	3	45	9	Y	41	39	1		12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4426	3	45	9	Y	41	39	1		12
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4596	3	39	9	Y	35	27	1		20
11	4110 X	4089	-0-	-21	-0-	3962	3	127	9	Y	115	89	1		46
12	4619 X	1936	-0-	-2683	-0-	1855	3	81	9	Y	74	83	1		37
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4903	3	188	9	Y	171	175	1		33
*02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4345	3	149	9	Y	135	128	1		40

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39	9	Y	35	33	1		6
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	Y	13	18	1		1
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	620 N	26	-0-	-594	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
01	744 N	150	-0-	-594	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
02	522 N	253	-0-	-269	-0-	253	3			Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-				-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-				-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-				-0-
12	682 N	366	-0-	-316	-0-	366	3			Y	-0-				-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-				-0-
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-				-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214	3			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4224	3	34	9	Y	31	29	1			9
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4435	3	26	9	Y	24	20	1			13
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4333	3	35	9	Y	32	33	1			12
12	4309 X	1452	-0-	-2857	-0-	1430	3	22	9	Y	20	22	1			10
01	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4953	3	50	9	Y	45	46	1			9
*02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4344	3	40	9	Y	36	34	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

09	5430 X	4129	-0-	-1301	-0-	4084	3	45	9	Y	41	39	1			12
10	5580 X	4153	-0-	-1427	-0-	4113	3	40	9	Y	36	28	1			20
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4900	3	41	9	Y	37	43	1			14
12	5084 X	1914	-0-	-3170	-0-	1890	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	4220	3	56	9	Y	51	52	1			10
*02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4821	3	44	9	Y	40	38	1			12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	Y	20	19	1			6
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5801	3	17	9	Y	15	13	1			8
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	3	18	9	Y	16	18	1			6
12	5146 X	2501	-0-	-2645	-0-	2490	3	11	9	Y	10	11	1			5
01	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6408	3	25	9	Y	23	24	1			4
*02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5685	3	22	9	Y	20	18	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	212	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	248 N	105	-0-	-143	-0-	101	3	4	9	Y	4	2	1			4
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	273	3	11	9	Y	10	13	1			1
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

09	3000 X	2553	-0-	-447	-0-	2551	3	2	9	Y	2	24	1			16
10	2914 X	2178	-0-	-736	-0-	2163	3	15	9	Y	14	21	1			9
11	2820 X	2093	-0-	-727	-0-	2060	3	33	9	Y	30	25	1			14
12	2914 X	877	-0-	-2037	-0-	873	3	4	9	Y	4					18
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2165	3	40	9	Y	36					54
02	2030 N	1423	-0-	-607	-0-	1404	3	19	9	Y	17	52	1			19

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	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				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
-----															
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10733	- 10741						
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-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
-----															
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10698	- 10594						
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-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
-----															
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
-----															
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 096973	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10604	- 10667						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
-----															
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 099570	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10577	- 10637						
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-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
-----															
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 108341	COMPL. DATE 11/19/1983	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10638	- 10726						
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11048	3	4	9	Y	4	35	1	23
10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10616	3	26	9	Y	24	32	1	15
11	10140	X	9303	-0-	-837	-0-	9250	3	53	9	Y	48	41	1	22
12	10478	X	4495	-0-	-5983	-0-	4486	3	9	9	Y	8			30
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10728	3	70	9	Y	64			94
02	10295	X	8484	-0-	-1811	-0-	8444	3	40	9	Y	36	90	1	40



FASHING (EDWARDS LIME -B-)										//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426								
TOM "A" GU 4										WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																		
SCHUMANN "A"										WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																		
TOM "A" GU 2										WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																		
SCHUMANN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																		
URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6912						Y	NO RPT				-0-
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
-----																		
URBANCZYK GU 2										WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792
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	
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478							
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SNG OPERATING, LLC				797970							
RICHTER, H. E.		WELL #:		3 L	RRCID ->	109015	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10625 - 10711
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
HURT, W. T. ET AL				8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
TARTT, EMMA ET AL				10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL)														
30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554														
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198														
-----														
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FORT EWELL (WILCOX -A-)														
32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
TAYLOR, J. M. 837790														
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152														
-----														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)														
32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
RIO-TEX, INC. 712930														
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300														
-----														
09	8430 X	7111	-0-	-1319	-0-	111	1	7000	2	N	-0-			-0-
10	10447 X	9067	-0-	-1380	-0-	73	1	8994	2	N	-0-			-0-
11	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	85	1	11236	2	N	-0-			-0-
12	10447 X	8127	-0-	-2320	-0-	68	1	8059	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	6455	56	1	6399	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7244	-0-	7244	13699	62	1	7182	2	N	-0-			-0-
-----														
FOUR MILLS (ELLENBURGER)														
32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395														
-----														
09	5550 X	4389	-0-	-1161 B	-0-	474	1	3915	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	4802	-0-	-933 B	-0-	409	1	4393	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	4747	-0-	-383 B	-0-	311	1	4436	2	N	-0-			-0-
12	5208 X	4383	-0-	-825 B	-0-	403	1	3980	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	5087	-0-	-121 B	-0-	454	1	4633	2	N	-0-			-0-
02	4582 X	4395	-0-	-187 B	-0-	426	1	3969	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206														
-----														
09	10250 X	10250	-0-	-0- B	-0-	1108	1	9142	2	N	-0-			-0-
10	11022 X	11022	-0-	-0- B	-0-	939	1	10083	2	N	-0-			-0-
11	11279 X	11279	-0-	-0- B	-0-	738	1	10541	2	N	-0-			-0-
12	10932 X	10932	-0-	-0- B	-0-	1006	1	9926	2	N	-0-			-0-
01	11985 X	11985	-0-	-0- B	-0-	1069	1	10916	2	N	-0-			-0-
*02	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	1028	1	9571	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170								
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
09	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-
*02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
09	5790 X	4238	-0-	-1552 B	-0-	458	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	5363 X	4439	-0-	-924 B	-0-	378	1	4061	2	N	-0-					-0-
11	4950 X	4279	-0-	-671 B	-0-	280	1	3999	2	N	-0-					-0-
12	5053 X	4499	-0-	-554 B	-0-	414	1	4085	2	N	-0-					-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	458	1	4682	2	N	-0-					-0-
*02	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	491	1	4570	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								
09	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	238	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0- B	-0-	304	1	3265	2	N	-0-					-0-
11	14458 X	14458	-0-	-0- B	-0-	946	1	13512	2	N	-0-					-0-
12	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	762	1	7518	2	N	-0-					-0-
01	6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-	539	1	5499	2	N	-0-					-0-
*02	4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	405	1	3772	2	N	-0-					-0-
-----																
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
09	2220 N	1380	-0-	-840 B	-0-	149	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1477	-0-	-476 B	-0-	126	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	105	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	151	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	150	1	1536	2	N	-0-					-0-
*02	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	157	1	1458	2	N	-0-					-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
09	3900 X	2476	-0-	-1424 B	-0-	268	1	2208	2	N	-0-					-0-
10	4030 X	2735	-0-	-1295 B	-0-	233	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	2612	-0-	-1288 B	-0-	171	1	2441	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	2503	-0-	-907 B	-0-	230	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2531	-0-	-507 B	-0-	226	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2552 X	2281	-0-	-271 B	-0-	221	1	2060	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
CANYON RANCH SWD		WELL #: 3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		6730 PERF. 4614 - 4629								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH		6920 PERF. 5299 - 5350		
09	1080	X	914	-0-	-166	-0-	914	2		N	-0-					-0-
10	1116	X	931	-0-	-185	-0-	931	2		N	-0-					-0-
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-					-0-
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-					-0-
*02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 6086 - 6094						
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP.		470557		RDR TURNEY 194		WELL #: 1		RRCID -> 215551		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH		7046 PERF. 4128 - 4325		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID -> 252230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 12484 - 12510		
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH		6340 PERF. 4641 - 5140		
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	114	1	151	2	N	-0-				-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	178	1	225	2	N	-0-				-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	165	1	220	2	N	-0-				-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	128	1	160	2	N	-0-				-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	174	1	220	2	N	-0-				-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	176	1	209	2	N	-0-				-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PETEX				659782								
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	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
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-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
CANYON RANCH				WELL #:	0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	-0-	
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	
01		T. A.	166	-0-	166	166	166	3	Y	-0-	-0-	
02		T. A.	169	-0-	169	335	169	3	Y	-0-	-0-	
CANYON RANCH				WELL #:	0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	-0-	
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-	
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
01		T. A.	155	-0-	155	155	155	3	Y	-0-	-0-	
02		T. A.	142	-0-	142	297	142	3	Y	-0-	-0-	
CANYON RANCH				WELL #:	1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CANYON RANCH				WELL #:	1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	-0-	
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	-0-	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-	-0-	
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-	-0-	
01		T. A.	230	-0-	230	230	230	3	Y	-0-	-0-	
02		T. A.	220	-0-	220	450	220	3	Y	-0-	-0-	
CANYON RANCH				WELL #:	0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-	
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-	-0-	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-	-0-	
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-	-0-	
01		T. A.	213	-0-	213	213	213	3	Y	-0-	-0-	
02		T. A.	195	-0-	195	408	195	3	Y	-0-	-0-	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		1410 N	1141	-0-	-269	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1205	-0-	-419	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
-----														
WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871		
09		810 N	592	-0-	-218	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10		775 N	575	-0-	-200	-0-	575	3		N	-0-			-0-
11		750 N	695	-0-	-55	-0-	695	3		N	-0-			-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
*02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
-----														
HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310		
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
-----														
HENRY PETROLEUM LLC				378641										
HILL, FRANCIS -85-				WELL #:	1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A		
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
12		992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2		N	-0-			-0-
01		1116 N	758	-0-	-358	-0-	758	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	575	-0-	-469	-0-	575	2		N	-0-			-0-
-----														
HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
*02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
-----														
HILL, GRADY				WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240		
09		T. A.	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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068		
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	
09		T. A.	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-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308		
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-		
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-	-0-		
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-	-0-		
12		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-	-0-		
01		403 N	296	-0-	-107	-0-	296 2		N	-0-	-0-		
02		290 N	289	-0-	-1	-0-	289 2		N	-0-	-0-		
-----													
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232		
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-	-0-		
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-	-0-		
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	-0-		
12		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 2		N	-0-	-0-		
01		1116 N	969	-0-	-147	-0-	969 2		N	-0-	-0-		
02		1015 N	782	-0-	-233	-0-	782 2		N	-0-	-0-		
-----													
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479		
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-		
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-	-0-		
11		1080 N	956	-0-	-124	-0-	956 2		N	-0-	-0-		
12		1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013 2		N	-0-	-0-		
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-	-0-		
*02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-	-0-		
-----													
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
HILL, FRANCES -85-													
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	34 1	663 2	Y	-0-	1		
10		651 N	587	-0-	-64	-0-	26 1	561 2	Y	-0-	1		
11		660 N	561	-0-	-99	-0-	24 1	537 2	Y	-0-	1		
12		713 N	594	-0-	-119	-0-	28 1	566 2	Y	-0-	1		
01		589 N	489	-0-	-100	-0-	26 1	463 2	Y	-0-	1		
02		551 N	448	-0-	-103	-0-	21 1	427 2	Y	-0-	1		
-----													
COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	18 1	346 2	Y	-0-	3		
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	15 1	332 2	Y	-0-	3		
11		420 N	51	-0-	-369	-0-	2 1	49 2	Y	-0-	3		
12		372 N	161	-0-	-211	-0-	8 1	153 2	Y	-0-	3		
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	470 2	Y	-0-	3		
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	Y	-0-	3		



FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771								
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29 1	565 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	462	-0-	-189	-0-	20 1	442 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	23 1	508 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	24 1	484 2	Y	-0-	-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	22 1	381 2	Y	-0-	-0-
02	522 N	271	-0-	-251	-0-	13 1	258 2	Y	-0-	-0-
-----										
TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	143 1	2827 2	Y	-0-	21
10	2821 X	2756	-0-	-65	-0-	120 1	2636 2	Y	-0-	21
11	3030 X	2627	-0-	-403	-0-	114 1	2513 2	Y	-0-	21
12	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	139 1	2805 2	Y	-0-	21
01	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	139 1	2447 2	Y	-0-	21
02	2871 X	2290	-0-	-581	-0-	106 1	2184 2	Y	-0-	21
-----										
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412		
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	85 1	1688 2	Y	-0-	8
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	84 1	1861 2	Y	-0-	8
11	1890 N	1690	-0-	-200	-0-	73 1	1617 2	Y	-0-	8
12	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	85 1	1718 2	Y	-0-	8
01	1953 N	1476	-0-	-477	-0-	79 1	1397 2	Y	-0-	8
02	1624 N	1238	-0-	-386	-0-	57 1	1181 2	Y	-0-	8
-----										
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385		
09	6030 X	4542	-0-	-1488	-0-	218 1	4324 2	Y	-0-	28
10	6231 X	5490	-0-	-741	-0-	238 1	5252 2	Y	-0-	28
11	5670 X	4638	-0-	-1032	-0-	202 1	4436 2	Y	-0-	28
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	239 1	4842 2	Y	-0-	28
01	5487 X	4404	-0-	-1083	-0-	237 1	4167 2	Y	-0-	28
02	5133 X	3803	-0-	-1330	-0-	177 1	3626 2	Y	-0-	28
-----										
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	120 1	2378 2	Y	-0-	14
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	119 1	2632 2	Y	-0-	14
11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	112 1	2476 2	Y	-0-	14
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	130 1	2633 2	Y	-0-	14
01	2759 X	2293	-0-	-466	-0-	123 1	2170 2	Y	-0-	14
02	2581 X	1950	-0-	-631	-0-	90 1	1860 2	Y	-0-	14
-----										
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
09	1050 X	212	-0-	-838	-0-	10 1	202 2	Y	-0-	14
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	138 1	3050 2	Y	-0-	14
11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	123 1	2724 2	Y	-0-	14
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	143 1	2894 2	Y	-0-	14
01	3193 X	2558	-0-	-635	-0-	137 1	2421 2	Y	-0-	14
02	2987 X	1927	-0-	-1060	-0-	89 1	1838 2	Y	-0-	14

-----														
FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.//		433771									
EPPS-TEXAS A & M -47-			WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	49 1	960 2	Y	-0-				5
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	46 1	1002 2	Y	-0-				5
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	38 1	850 2	Y	-0-				5
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 2	Y	-0-				5
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 2	Y	-0-				5
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46 1	951 2	Y	-0-				5
-----														
TEXAS A & M -63-			WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF. N/A		
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	1 1	26 2	Y	-0-				-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	Y	-0-				-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-				-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-				-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-				-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	5 1	107 2	Y	-0-				-0-
-----														
COX, L. L. -84-			WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
09	480	N	14	-0-	-466	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
TEXAS A&M "62"			WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6417 - 6475		
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	161 1	3181 2	Y	-0-				28
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	163 1	3585 2	Y	-0-				28
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	145 1	3213 2	Y	-0-				28
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	171 1	3448 2	Y	-0-				28
01	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	167 1	2941 2	Y	-0-				28
02	3509	X	3179	-0-	-330	-0-	147 1	3032 2	Y	-0-				28
-----														
HILL, FRANCES "85"			WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098		
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-				1
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 2	Y	-0-				1
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	Y	-0-				1
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	Y	-0-				1
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27 1	474 2	Y	-0-				1
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24 1	497 2	Y	-0-				1
-----														
TEXAS A & M "69"			WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6140 - 6382		
09	2640	X	1421	-0-	-1219	-0-	68 1	1353 2	Y	-0-				12
10	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	59 1	1307 2	Y	-0-				12
11	1440	X	1104	-0-	-336	-0-	48 1	1056 2	Y	-0-				12
12	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	64 1	1288 2	Y	-0-				12
01	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	65 1	1137 2	Y	-0-				12
02	1073	N	943	-0-	-130	-0-	44 1	899 2	Y	-0-				12

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	1195 1	1572 2	N	-0-		-0-
10		2728 N	2668	-0-	-60	-0-	1175 1	1493 2	N	-0-		-0-
11		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	1185 1	1585 2	N	-0-		-0-
12		2852 N	2573	-0-	-279	-0-	1147 1	1426 2	N	-0-		-0-
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1200 1	1515 2	N	-0-		-0-
*02		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	1107 1	1310 2	N	-0-		-0-
-----												
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 6265 - 6425			
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PETEX HILL -68-		WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540 PERF. 6308 - 6540			
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
12		2325 N	2012	-0-	-313	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
01		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-		-0-
*02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-		-0-
-----												
WHEAT -109-		WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A			
09		750 N	569	-0-	-181	-0-	569 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	635	-0-	-419	-0-	635 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	630	-0-	-390	-0-	630 2		N	-0-		-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
01		620 N	198	-0-	-422	-0-	198 2		N	-0-		-0-
02		609 N	278	-0-	-331	-0-	278 2		N	-0-		-0-
-----												
HILL -86-		WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286 PERF. 6118 - 6245			
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
*02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
RANDEE FAGAN 24		WELL #: 1		RRCID -> 214388		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038								
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
-----																
HOLMAN 25		WELL #: 1		RRCID -> 214576		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
HENRY PETROLEUM LLC		378641		HILL, FRANCES -67-		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	301	-0-	301	301		301 2			N	-0-					-0-
-----																
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
INTERSTATE PETROLEUM, INC.		425258		MAYFIELD "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771											
TEXAS A & M -63-				WELL #:	1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 - 6654		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2250 X	2081	-0-	-169	-0-		100	1	1981	2	Y	-0-			13
10	2480 X	1869	-0-	-611	-0-		81	1	1788	2	Y	-0-			13
11	2400 X	2082	-0-	-318	-0-		90	1	1992	2	Y	-0-			13
12	2480 X	1962	-0-	-518	-0-		92	1	1870	2	Y	-0-			13
01	2139 X	1122	-0-	-1017	-0-		60	1	1062	2	Y	-0-			13
02	2001 X	1283	-0-	-718	-0-		59	1	1224	2	Y	-0-			13

MARSHALL & WINSTON, INC.				527850											
TURNERY				WELL #:	1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 - 6730		
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	3			N	-0-			10
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	3			N	-0-			10
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	3			N	-0-			10
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	3			N	-0-			10
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409	3			N	-0-			10
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	3			N	-0-			10

HILL				WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 - 6635		
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	3			N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	3			N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	3			N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3			N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3			N	-0-			-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3			N	-0-			-0-

REVEILLE				WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6664 - 6714		
09	1530 N	1511	-0-	-19	-0-		1511	3			N	-0-			75
10	1581 N	1580	-0-	-1	-0-		1580	3			N	-0-			75
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	3			N	-0-			75
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611	3			N	-0-			75
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1643	3		3 9	N	3			78
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1542	3			N	-0-			78

SPIRIT				WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6837 - 6897		
09	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-		6215	3			N	-0-			28
10	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-		6725	3			N	-0-			28
11	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		6323	3			N	-0-			28
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-		7027	3			N	-0-			28
01	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-		6588	3		10 9	N	9			37
*02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-		5910	3			N	-0-			37

REVEILLE				WELL #:	4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7030 - 7069		
09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-		1477	3			N	-0-			-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	1102	-0-	-398	-0-		1102	3			N	-0-			-0-
12	1519 N	817	-0-	-702	-0-		817	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	1576	-0-	-129	-0-		1576	3			N	-0-			-0-
*02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520	3			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.// 527850										
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3	N	-0-		181
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		181
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3	N	-0-	171 1	10
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	268	3	N	121		131
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		131
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		131
-----												
SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086				
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-		69
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-		69
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2639	3	N	4	9	73
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3	N	-0-		73
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	3	9	76
*02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-		76
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3	N	-0-		-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3	N	-0-		-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3	N	-0-		-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3	N	-0-		-0-
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	634	3	N	-0-		-0-
-----												
HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3	N	-0-		-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-		-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	461	3	N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3	N	-0-		-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3	N	-0-		-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	984	3	N	18	9	18
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094				
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3	N	-0-		-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
02	957	N	909	-0-	-48	-0-	909	3	N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876				
09	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	3	N	-0-		-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		-0-
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850									
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6952 - 7020		
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	EOM BALANCE	
09		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 3		N	-0-		25	
10		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 3		N	-0-		25	
11		4860 X	4817	-0-	-43	-0-	4817 3		N	-0-		25	
12		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 3		N	-0-		25	
01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 3		N	-0-		25	
02		5075 X	4426	-0-	-649	-0-	4417 3	9 9	N	8		33	
-----													
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142 - 7160		
09		2670 N	2165	-0-	-505	-0-	2165 3		N	-0-		-0-	
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3		N	-0-		-0-	
11		2370 N	2212	-0-	-158	-0-	2212 3		N	-0-		-0-	
12		2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102 3		N	-0-		-0-	
01		2387 N	1754	-0-	-633	-0-	1754 3		N	-0-		-0-	
*02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON, J. CLEO		855610		WELL #:		1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-	
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-	
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-	
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-	
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-	
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-	
-----													
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200		
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-		-0-	
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-		-0-	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-	
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-		-0-	
01		248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
02		232 N	42	-0-	-190	-0-	42 2		N	-0-		-0-	
-----													
FRED WOODHAM (BRACERO-T)		32815 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY		843153		WELL #:		3 T	RRCID ->	111690	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2905 - 2909
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FRED WOODHAM (DEL MONTE C)		32815 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY		843153		WELL #:		3 C	RRCID ->	111691	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2780 - 2782
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-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CSL EXPLORATION, LP		191804									
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6006 - 6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	
-----											
MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6286 - 6327	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)		34152 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
OMEGA ENERGY, LLC		622657									
MORRILL		WELL #: 1X		RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364		PERF. 4172 - 4203	
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54	
-----											
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	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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	
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500									
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 7405 - 7432	
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
GENESIS (OLMOS)		34389 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.		072753							
BAKER RANCH		WELL #: D501	RRCID -> 074326	COMPL. DATE 11/08/1977	TOTAL DEPTH 2604	PERF. N/A			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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				
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
-----														
09		7800 X	6951	-0-	-849	-0-	6951	3		N	-0-			-0-
10		7688 X	6836	-0-	-852	-0-	6836	3		N	-0-			-0-
11		7440 X	6653	-0-	-787	-0-	6653	3		N	-0-			-0-
12		7192 X	6857	-0-	-335	-0-	6857	3		N	-0-			-0-
01		6758 X	6590	-0-	-168	-0-	6590	3		N	-0-			-0-
02		6322 X	6200	-0-	-122	-0-	6200	3		N	-0-			-0-
-----														
CMAJDALKA 59				WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646	-	8796				
09		720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3		N	-0-			-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
12		713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3		N	-0-			-0-
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3		N	-0-			-0-
02		638 N	608	-0-	-30	-0-	608	3		N	-0-			-0-
-----														
BARR 59				WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 9236	-	11945				
09		120 X	32	-0-	-88	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10		124 X	34	-0-	-90	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
DAVIS				WELL #: 3001	RRCID -> 196289	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8704	-	8738				
09		3000 N	3312	-0-	312	4182	236	1	3076	3	N	-0-		-0-
10		6640 X	2458	-0-	-4182	-0-	165	1	2293	3	N	-0-		-0-
11		3000 X	2307	-0-	-693	-0-	139	1	2168	3	N	-0-		-0-
12		3100 X	3076	-0-	-24	-0-	349	1	2727	3	N	-0-		-0-
01		3100 X	2555	-0-	-545	-0-	359	1	2196	3	N	-0-		-0-
02		2900 X	2819	-0-	-81	-0-	420	1	2399	3	N	-0-		-0-
-----														
FIVE C RANCH				WELL #: 6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8497	-	8691				
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	262	1	3415	3	N	-0-		-0-
10		4867 X	3516	-0-	-1351	-0-	236	1	3280	3	N	-0-		-0-
11		4710 X	3231	-0-	-1479	-0-	195	1	3036	3	N	-0-		-0-
12		4867 X	3590	-0-	-1277	-0-	406	1	3184	3	N	-0-		-0-
01		4867 X	3360	-0-	-1507	-0-	473	1	2887	3	N	-0-		-0-
02		3567 X	3366	-0-	-201	-0-	502	1	2864	3	N	-0-		-0-
-----														
DAVIS				WELL #: 7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7160	-	7260				
09		2555 N	1696	-0-	-859	-0-	121	1	1575	3	N	-0-		-0-
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	173	1	2404	3	N	-0-		-0-
11		2280 X	1857	-0-	-423	-0-	112	1	1745	3	N	-0-		-0-
12		2356 X	1660	-0-	-696	-0-	188	1	1472	3	N	-0-		-0-
01		2356 X	2321	-0-	-35	-0-	327	1	1994	3	N	-0-		-0-
02		2204 X	1774	-0-	-430	-0-	264	1	1510	3	N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8506 - 8730	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	464 1	6032 3	N	-0-			-0-
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	355 1	4923 3	N	-0-			-0-
11		4350 X	4105	-0-	-245	-0-	249 1	3856 3	N	-0-			-0-
12		4495 X	3286	-0-	-1209	-0-	372 1	2914 3	N	-0-			-0-
01		4495 X	3749	-0-	-746	-0-	528 1	3221 3	N	-0-			-0-
02		4205 X	3580	-0-	-625	-0-	533 1	3047 3	N	-0-			-0-
-----													
SHAW		WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8652 - 8733	
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	288 1	3737 3	N	-0-			-0-
10		5456 X	4450	-0-	-1006	-0-	299 1	4151 3	N	-0-			-0-
11		5280 X	4302	-0-	-978	-0-	260 1	4042 3	N	-0-			-0-
12		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	663 1	5193 3	N	-0-			-0-
01		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	761 1	4647 3	N	-0-			-0-
*02		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	792 1	4526 3	N	-0-			-0-
-----													
ROLSTON		WELL #:		801	RRCID ->	213949	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7058 - 7130	
09		120 X	15	-0-	-105	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
10		124 X	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		41 X	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 3	N	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7284	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8536 - 8594	
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	56 1	719 3	N	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	650 3	N	-0-			-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	44 1	688 3	N	-0-			-0-
12		682 N	622	-0-	-60	-0-	70 1	552 3	N	-0-			-0-
01		682 N	439	-0-	-243	-0-	62 1	377 3	N	-0-			-0-
02		638 N	328	-0-	-310	-0-	49 1	279 3	N	-0-			-0-
-----													
SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525	
09		T. A.	5905	-0-	5905	12059	422 1	5483 3	N	-0-			-0-
10		16385 X	4326	-0-	-12059	-0-	291 1	4035 3	N	-0-			-0-
11		3900 X	1769	-0-	-2131	-0-	107 1	1662 3	N	-0-			-0-
12		6107 X	574	-0-	-5533	-0-	65 1	509 3	N	-0-			-0-
01		6107 X	322	-0-	-5785	-0-	46 1	276 3	N	-0-			-0-
02		5713 X	410	-0-	-5303	-0-	62 1	348 3	N	-0-			-0-
-----													
SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780	
09		T. A.	5759	-0-	5759	33875	411 1	5348 3	N	-0-			-0-
10		39178 X	5303	-0-	-33875	-0-	357 1	4946 3	N	-0-			-0-
11		20700 X	4319	-0-	-16381	-0-	261 1	4058 3	N	-0-			-0-
12		21390 X	4992	-0-	-16398	-0-	565 1	4427 3	N	-0-			-0-
01		6727 X	5481	-0-	-1246	-0-	771 1	4710 3	N	-0-			-0-
02		5568 X	5159	-0-	-409	-0-	767 1	4392 3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7444 - 9645	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3283 X	3283	-0-	-0-	234 1	3049 3		N	-0-		-0-
10		3844 X	3238	-0-	-606	218 1	3020 3		N	-0-		-0-
11		3720 X	3024	-0-	-696	182 1	2842 3		N	-0-		-0-
12		3844 X	3224	-0-	-620	365 1	2859 3		N	-0-		-0-
01		3379 X	3069	-0-	-310	432 1	2637 3		N	-0-		-0-
*02		3334 X	3334	-0-	-0-	496 1	2838 3		N	-0-		-0-
-----												
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9338 - 10979	
09		430 X	430	-0-	-0-	30 1	400 3		N	-0-		-0-
10		837 X	315	-0-	-522	21 1	294 3		N	-0-		-0-
11		810 X	609	-0-	-201	37 1	572 3		N	-0-		-0-
12		837 X	709	-0-	-128	81 1	628 3		N	-0-		-0-
01		631 X	631	-0-	-0-	88 1	543 3		N	-0-		-0-
*02		649 X	649	-0-	-0-	96 1	553 3		N	-0-		-0-
-----												
GOLDMAN (CANYON)		WELL #:		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	
09		4530 X	4361	-0-	-169	261 1	4100 2		N	-0-		-0-
10		5744 X	5744	-0-	-0-	345 1	5399 2		N	-0-		-0-
11		5367 X	5367	-0-	-0-	322 1	5045 2		N	-0-		-0-
12		5212 X	5212	-0-	-0-	313 1	4899 2		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4660	-0-	4660	280 1	4380 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5358	-0-	5358	321 1	5037 2		N	-0-		-0-
-----												
GREER		WELL #:		6401	RRCID ->	183515	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6642 - 6710	
09		476 N	476	-0-	-0-	28 1	448 2		N	-0-		-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	36 1	564 2		N	-0-		-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	28 1	448 2		N	-0-		-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	32 1	504 2		N	-0-		-0-
01		589 N	395	-0-	-194	24 1	371 2		N	-0-		-0-
02		464 N	324	-0-	-140	20 1	304 2		N	-0-		-0-
-----												
GOOSE EGG (FRIO 2080)		WELL #:		35870 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BAKER "8"		WELL #:		1	RRCID ->	153405	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2082 - 2094	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)		WELL #:		35870 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BAKER "4"		WELL #:		2	RRCID ->	162906	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2828 - 2830	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----														
GOOSE EGG, S. (PETTUS)			35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
BAKER "4"			WELL #:	3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 -	3328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	18 7		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #:	3	RRCID ->	066892	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5372 -	6144	
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	700	1	900	2	Y	-0-		130
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	103	1	667	2	Y	-0-		130
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	196	1	378	2	Y	-0-		130
12	1085	N	667	-0-	-418	-0-	667	2			Y	-0-		130
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	120	1	500	2	Y	-0-		130
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			Y	-0-		130
-----														
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	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
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	
09		0 X	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-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65	138
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	167 1	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	163 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11 8	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-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  
 PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636  
 BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M		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
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246 2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 2	N	-0-	-0-
02	1189 N	1168	-0-	-21	-0-	1168 2	N	-0-	-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1840 2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	1605 2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	1456 2	N	-0-	-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-	-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-	-0-
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-	-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636								
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #:		4753	RRCID ->	225657	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	2726 - 2932
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOWERMASTER "46"		WELL #:		4606	RRCID ->	243034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	2700 - 2750
09	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	1468	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1334	N	1317	-0-	-17	-0-	1317	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #:		4755	RRCID ->	252753	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	2777 - 3067
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	-0-
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOWERMASTER "46"		WELL #:		467	RRCID ->	252773	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	3434	PERF.	3000 - 3051
09	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2418	X	2140	-0-	-278	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	2062	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2325	X	1987	-0-	-338	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2325	X	2054	-0-	-271	-0-	2054	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2001	X	1870	-0-	-131	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #:		4756	RRCID ->	258194	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2844 - 3101
09	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	3387	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4092	X	3307	-0-	-785	-0-	3307	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	2923	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3277	X	3127	-0-	-150	-0-	3127	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PATTERSON		WELL #:		3202	RRCID ->	258196	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	2362 - 3474
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #:		4757	RRCID ->	258551	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2754 - 3067
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-
02	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636												
BOWERMASTER		WELL #: 4758		RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2679 - 2936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	1344 2			N	-0-			-0-
10	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	1413 2			N	-0-			-0-
11	1620	X	1470	-0-	-150	-0-	1470 2			N	-0-			-0-
12	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	1394 2			N	-0-			-0-
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-			-0-
02	1421	X	1294	-0-	-127	-0-	1294 2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3060 - 3190				
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3013 - 3620				
09	570	X	517	-0-	-53	-0-	517 2			N	-0-			-0-
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-
11	570	X	472	-0-	-98	-0-	472 2			N	-0-			-0-
12	589	X	391	-0-	-198	-0-	391 2			N	-0-			-0-
01	620	X	528	-0-	-92	-0-	528 2			N	-0-			-0-
02	580	X	506	-0-	-74	-0-	506 2			N	-0-			-0-
-----														
BOWERMASTER		WELL #: 10		RRCID -> 264383		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2748 - 3274				
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-			-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2			N	-0-			-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-			-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-			-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-			-0-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #: 3203		RRCID -> 264384		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2440 - 2913				
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897 2			N	-0-			-0-
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	891 2			N	-0-			-0-
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	850 2			N	-0-			-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-			-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-			-0-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-			-0-
-----														
HYDE		WELL #: D 2		RRCID -> 270313		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3656 - 3674				
09	5700	X	4515	-0-	-1185	-0-	4515 2			N	-0-			-0-
10	5890	X	4444	-0-	-1446	-0-	4444 2			N	-0-			-0-
11	5160	X	3999	-0-	-1161	-0-	3999 2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	4229 2			N	-0-			-0-
01	4743	X	3950	-0-	-793	-0-	3950 2			N	-0-			-0-
02	4379	X	3487	-0-	-892	-0-	3487 2			N	-0-			-0-
-----														
HYDE		WELL #: 6003		RRCID -> 270508		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2811 - 2917				
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-			-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-			-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-			-0-
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-			-0-



HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636								
PATTERSON		WELL #:		3206	RRCID ->	272737	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 2734 - 3328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-		-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-		-0-
11	270 X	152	-0-	-118	-0-	152 2			N	-0-		-0-
12	620 X	180	-0-	-440	-0-	180 2			N	-0-		-0-
01	620 X	276	-0-	-344	-0-	276 2			N	-0-		-0-
02	580 X	248	-0-	-332	-0-	248 2			N	-0-		-0-
-----												
PATTERSON		WELL #:		1504	RRCID ->	272785	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 2965 - 4473	
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2			N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			N	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2			N	-0-		-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-		-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2			N	-0-		-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206 2			N	-0-		-0-
-----												
PATTERSON		WELL #:		1604	RRCID ->	279081	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 2970 - 3197	
09	0 W	978	-0-	978	71401	978 2			N	-0-		-0-
*10	72476 X	1075	-0-	-71401	-0-	1075 2			N	-0-		-0-
*11	6690 X	970	-0-	-5720	-0-	970 2			N	-0-		-0-
*12	6913 X	849	-0-	-6064	-0-	849 2			N	-0-		-0-
*01	6913 X	1047	-0-	-5866	-0-	1047 2			N	-0-		-0-
*02	6467 X	916	-0-	-5551	-0-	916 2			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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT		-0-
-----												
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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 #	1127	-0-	-163	-0-	1127 2		N	-0-			27
10	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			27
11	1410 #	1123	-0-	-287	-0-	1123 2		N	-0-			27
12	1457 #	1158	-0-	-299	-0-	1158 2		N	-0-			27
01	1829 #	1094	-0-	-735	-0-	1094 2		N	-0-			27
02	1711 #	1500	-0-	-211	-0-	1500 2		N	-0-			27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11730	9194	-0-	-2536	11883	9038 2	156 9	N	142	191 1		63
10	12121	10796	-0-	-1325	10558	10638 2	158 9	N	144			207
11	11730	9554	-0-	-2176	8382	9397 2	157 9	N	143	193 1		157
12	12121	11875	-0-	-246	8136	11722 2	153 9	N	139	196 1		100
01	13175	8913	-0-	-4262	3874	8792 2	121 9	N	110			210
*02	13808	13808	-0-	-0-	3874	13555 2	253 9	N	230	388 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

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
*03	961 #		-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			-0-
*04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

R2 GROUP, LLC 945625  
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775									
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO.		925911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
HAMMOND, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967		TOTAL DEPTH 3345		PERF. N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)		39591 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
THREE ARROW OPERATING COMPANY		857419									
FOXY MARGIE		WELL #: 1		RRCID -> 155660		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2111 - 2120	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596									
STS		WELL #: 1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311		PERF.11370 - 14360	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		223
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		223
11	T. A.	56	-0-	56	B	56	55 3	1 9	N	1	224
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56			N	-0-	224
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56			N	-0-	224
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56			N	-0-	224

DONNELL		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
		068596											
		WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.15234 - 15532			
09	6570 X	5816	-0-	-754	B	-0-	100 1	5006 3	N	645	556 1	276	
							710 9						
10	6789 X	5699	-0-	-1090	B	-0-	101 1	5051 3	N	497	2 0	533 1	238
							547 9						
11	6570 X	5327	-0-	-1243	B	-0-	97 1	4710 3	N	473	3 0	578 1	130
							520 9						
12	6789 X	5296	-0-	-1493	B	-0-	102 1	4671 3	N	475	30 0	357 1	218
							523 9						
01	7595 X	4993	-0-	-2602	B	-0-	95 1	4340 3	N	507	27 0	540 1	158
							558 9						
02	5626 X	4116	-0-	-1510	B	-0-	84 1	3614 3	N	380	22 0	177 1	339
							418 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		14070 X	12888	-0-	-1182 B	-0-	334	1	12554	3	N	-0-		-0-
10		14136 X	13525	-0-	-611 B	-0-	394	1	13107	3	N	-0-		-0-
							24	4						
11		13680 X	12892	-0-	-788 B	-0-	370	1	12522	3	N	-0-		-0-
12		13733 X	12977	-0-	-756 B	-0-	327	1	12626	3	N	-0-		-0-
							24	4						
*01		13364 X	13364	-0-	-0- B	-0-	12620	3	744	4	N	-0-		-0-
02		12644 X	12111	-0-	-533 B	-0-	11421	3	690	4	N	-0-		-0-
-----														
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450														
09		20323 X	20323	-0-	-0- B	-0-	609	1	19054	3	N	20		117
							638	4	22	9				
10		21607 X	16511	-0-	-5096 B	-0-	920	1	14922	3	N	28	7 0	138
							638	4	31	9				
11		20496 X	11797	-0-	-8699 B	-0-	11731	3	42	4	N	22	22 0	138
							24	9						
12		20212 X	7085	-0-	-13127 B	-0-	7055	3	30	9	N	27	27 0	138
01		20212 X	13179	-0-	-7033 B	-0-	13125	3	54	9	N	49	49 0	138
02		18908 X	3483	-0-	-15425 B	-0-	3470	3	13	9	N	12	12 0	138
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
09		19920 X	18475	-0-	-1445 B	-0-	471	1	18004	3	Y	-0-		-0-
10		20584 X	18656	-0-	-1928 B	-0-	646	1	18010	3	Y	-0-		-0-
11		19920 X	18132	-0-	-1788 B	-0-	754	1	17378	3	Y	-0-		-0-
12		20088 X	18683	-0-	-1405 B	-0-	754	1	17926	3	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
01		19282 X	14497	-0-	-4785 B	-0-	390	1	14104	3	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
02		17864 X	16048	-0-	-1816 B	-0-	16044	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
-----														
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465														
09		14640 X	10549	-0-	-4091 B	-0-	280	1	10269	3	Y	-0-		189
10		14105 X	4602	-0-	-9503 B	-0-	160	1	4442	3	Y	-0-		189
11		13590 X	-0-	-0-	-13590 B	-0-					Y	-0-		189
12		14043 X	-0-	-0-	-14043 B	-0-					Y	-0-		189
01		13051 X	-0-	-0-	-13051 B	-0-					Y	-0-		189
02		10208 X	-0-	-0-	-10208 B	-0-					Y	-0-		189
-----														
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
09		15060 X	13890	-0-	-1170 B	-0-	362	1	13528	3	N	-0-		-0-
10		15562 X	11967	-0-	-3595 B	-0-	350	1	11617	3	N	-0-		-0-
11		15060 X	12699	-0-	-2361 B	-0-	365	1	12334	3	N	-0-		-0-
12		15097 X	12687	-0-	-2410 B	-0-	321	1	12366	3	N	-0-		-0-
01		14415 X	11654	-0-	-2761 B	-0-	11654	3			N	-0-		-0-
02		13427 X	9874	-0-	-3553 B	-0-	9874	3			N	-0-		-0-
-----														
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708														
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-		20
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-		20
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-		20



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		15090 X	12953	-0-	-2137 B	-0-	120	1	12547	3	Y	-0-			27
							286	4							
10		15202 X	15202	-0-	-0- B	-0-	130	1	14796	3	Y	1	1	0	27
							275	4							
11		14197 X	14197	-0-	-0- B	-0-	150	1	13713	3	Y	4	4	0	27
							330	4							
12		14074 X	9719	-0-	-4355 B	-0-	140	1	9253	3	Y	6	6	0	27
							319	4							
01		13392 X	10726	-0-	-2666 B	-0-	10717	3			Y	8	8	0	27
02		14210 X	9641	-0-	-4569 B	-0-	9633	3			Y	7	7	0	27
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309															
09		29280 X	2973	-0-	-26307 B	-0-	2905	3	68	4	Y	-0-			114
10		36097 X	36097	-0-	-0- B	-0-	35276	3	812	4	Y	8	8	0	114
							9	9							
11		28980 X	26106	-0-	-2874 B	-0-	25251	3	812	4	Y	39	26	0	127
							43	9							
12		28923 X	24552	-0-	-4371 B	-0-	23684	3	812	4	Y	51	51	0	127
							56	9							
*01		28583 X	28583	-0-	-0- B	-0-	27677	3	840	4	Y	60	60	0	127
							66	9							
02		33756 X	26055	-0-	-7701 B	-0-	25214	3	784	4	Y	52	52	0	127
							57	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080															
09		15240 X	14249	-0-	-991 B	-0-	13739	3	510	4	N	-0-			338
10		16151 X	15479	-0-	-672 B	-0-	14946	3	527	4	N	5	5	0	338
							6	9							
11		15630 X	12574	-0-	-3056 B	-0-	12188	3	357	4	N	26	19	0	345
							29	9							
12		16151 X	6031	-0-	-10120 B	-0-	6009	3	22	9	N	20	20	0	345
01		14725 X	11256	-0-	-3469 B	-0-	11211	3	45	9	N	41	41	0	345
02		14471 X	10336	-0-	-4135 B	-0-	10276	3	20	4	N	36	36	0	345
							40	9							
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A															
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	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															
09		12120 X	11841	-0-	-279 B	-0-	282	1	10698	3	N	159	27	0	223
							686	4							
10		13144 X	10386	-0-	-2758 B	-0-	295	1	8789	3	N	119	26	0	130
							1171	4							
11		12720 X	10732	-0-	-1988 B	-0-	261	1	9517	3	N	148	32	0	61
							791	4							
12		13144 X	9327	-0-	-3817 B	-0-	9145	3	182	9	N	165	39	0	187
01		12245 X	7654	-0-	-4591 B	-0-	7516	3	138	9	N	125	31	0	97
													2	8	
02		11455 X	69	-0-	-11386 B	-0-	69	3			N	-0-			97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
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				
09	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	7512	3	774	9	N	704	907	1	1 8	486
10	8521 X	8521	-0-	-0- B	-0-	7247	3	705	4	N	517	523	1		480
						569	9								
11	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	5907	3	1002	4	N	516	12	0	751 1	233
						568	9								
12	8800 X	8800	-0-	-0- B	-0-	7368	3	527	4	N	823	22	0	878 1	156
						905	9								
01	8866 X	8440	-0-	-426 B	-0-	6827	3	747	4	N	787	22	0	367 1	554
						866	9								
02	8004 X	6035	-0-	-1969 B	-0-	4289	3	1287	4	N	417	12	0	729 1	230
						459	9								
-----															
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391															
09	10057 X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057	3			N	-0-				-0-
10	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	10669	3			N	-0-				-0-
11	10179 X	10179	-0-	-0- B	-0-	10179	3			N	-0-				-0-
12	10214 X	10214	-0-	-0- B	-0-	10214	3			N	-0-				-0-
01	11036 X	10286	-0-	-750 B	-0-	10286	3			N	-0-				-0-
02	9976 X	9671	-0-	-305 B	-0-	9671	3			N	-0-				-0-
-----															
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
09	5289 X	5289	-0-	-0- B	-0-	590	1	3732	3	N	879	1	0	1077 1	277
						967	9								
10	4898 X	4732	-0-	-166 B	-0-	447	1	3431	3	N	776	18	0	677 1	358
						854	9								
11	4740 X	3521	-0-	-1219 B	-0-	2847	3	674	9	N	613	16	0	755 1	200
12	4898 X	4654	-0-	-244 B	-0-	4057	3	597	9	N	543	41	0	542 1	160
01	7688 X	3454	-0-	-4234 B	-0-	130	1	2635	3	N	626	7	0	547 1	232
						689	9								
02	5104 X	4211	-0-	-893 B	-0-	634	1	3076	3	N	455	7	0	517 1	163
						501	9								
-----															
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413															
09	7020 X	2056	-0-	-4964 B	-0-	26	1	2012	2	N	16				780
						18	9								
10	4743 X	2462	-0-	-2281 B	-0-	26	1	2254	2	N	165				945
						182	9								
11	3630 X	2871	-0-	-759 B	-0-	84	1	2648	2	N	126	187	1		884
						139	9								
12	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	2035	1	2330	2	N	-0-				884
*01	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	2075	1	2243	2	N	392	376	1		900
						431	9								
02	2291 X	1961	-0-	-330 B	-0-	1003	1	958	2	N	-0-				900
-----															
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
09	10620 X	4013	-0-	-6607 B	-0-	3926	3	87	9	N	79				215
10	10974 X	8663	-0-	-2311 B	-0-	8282	3	381	9	N	346	2	0	178 1	381
11	10620 X	7758	-0-	-2862 B	-0-	7614	3	144	9	N	131	4	0	326 1	182
12	10695 X	8081	-0-	-2614 B	-0-	7699	3	382	9	N	347	10	0	355 1	164
01	10044 X	9712	-0-	-332 B	-0-	9218	3	494	9	N	449	13	0	361 1	237
												2	8		
*02	8847 X	8847	-0-	-0- B	-0-	8529	3	318	9	N	289	9	0	348 1	168
												1	8		

-----																
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2460 X	2081	-0-	-379 B	-0-		1935	3	146	9	N	133	5	0	146
10		2542 X	2017	-0-	-525 B	-0-		1927	3	90	9	N	82	8	0	220
11		2460 X	521	-0-	-1939 B	-0-		377	3	144	9	N	131	5	0	156
12		2542 X	1294	-0-	-1248 B	-0-		1182	3	112	9	N	102	10	0	248
01		2139 X	2023	-0-	-116 B	-0-		1898	3	125	9	N	114	10	0	166
*02		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-		1081	3	53	9	N	48	6	0	208
-----																
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997																
09		32670 X	30049	-0-	-2621 B	-0-		29449	3	600	4	N	-0-			145
10		33759 X	30819	-0-	-2940 B	-0-		30249	3	560	4	N	9	10	0	144
11		32340 X	29302	-0-	-3038 B	-0-		28727	3	531	4	N	40	39	0	145
12		32333 X	29209	-0-	-3124 B	-0-		29101	3	108	9	N	98	98	0	145
01		31775 X	29057	-0-	-2718 B	-0-		28952	3	105	9	N	95	95	0	145
02		29058 X	27052	-0-	-2006 B	-0-		26960	3	92	9	N	84	85	0	144
-----																
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850																
09		23700 X	21436	-0-	-2264 B	-0-		21404	3	32	4	N	-0-			-0-
10		25296 X	20283	-0-	-5013 B	-0-		20283	3			N	-0-			-0-
11		24480 X	20442	-0-	-4038 B	-0-		20442	3			N	-0-			-0-
12		24490 X	19250	-0-	-5240 B	-0-		19250	3			N	-0-			-0-
01		23870 X	14724	-0-	-9146 B	-0-		14724	3			N	-0-			-0-
02		20735 X	14232	-0-	-6503 B	-0-		14232	3			N	-0-			-0-
-----																
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251																
09		7320 X	6880	-0-	-440 B	-0-		127	1	6420	3	N	303	9	0	243
								333	9							
10		8401 X	6358	-0-	-2043 B	-0-		122	1	6137	3	N	90	18	0	315
								99	9							
11		8130 X	6250	-0-	-1880 B	-0-		121	1	5920	3	N	190	20	0	108
								209	9							
12		8401 X	6766	-0-	-1635 B	-0-		138	1	6263	3	N	332	27	0	227
								365	9							
01		7099 X	6452	-0-	-647 B	-0-		132	1	5987	3	N	303	25	0	135
								333	9							
02		6641 X	6026	-0-	-615 B	-0-		132	1	5604	3	N	264	23	0	190
								290	9							
-----																
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972																
09		16440 X	15328	-0-	-1112 B	-0-		15328	3			N	-0-			-0-
10		16988 X	14921	-0-	-2067 B	-0-		14921	3			N	-0-			-0-
11		16020 X	14860	-0-	-1160 B	-0-		14858	3	2	9	N	2	2	0	-0-
12		15934 X	15360	-0-	-574 B	-0-		15356	3	4	9	N	4	4	0	-0-
01		15841 X	15334	-0-	-507 B	-0-		15330	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02		14819 X	14312	-0-	-507 B	-0-		14308	3	4	9	N	4	4	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																			
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010														TOTAL	DEPTH	12612	PERF.12427	-	18195
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE						
09		9540 X	7958	-0-	-1582 B	-0-	7697 3	261 9	N	237	3 0	193 1		92					
10		9207 X	7703	-0-	-1504 B	-0-	7457 3	246 9	N	224	8 0	178 1		130					
11		8640 X	8163	-0-	-477 B	-0-	5 1	7884 3	N	249	11 0	186 1		182					
							274 9												
12		8928 X	8199	-0-	-729 B	-0-	140 1	7807 3	N	229	16 0	354 1		41					
							252 9												
01		8928 X	8000	-0-	-928 B	-0-	155 1	7578 3	N	243	20 0	172 1		92					
							267 9												
02		7685 X	7527	-0-	-158 B	-0-	146 1	7160 3	N	193	18 0	169 1		98					
							9 4	212 9											
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010														TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12522	-	17468
09		8520 X	7936	-0-	-584 B	-0-	7660 3	276 9	N	251	5 0	370 1		187					
10		7440 X	7166	-0-	-274 B	-0-	6898 3	268 9	N	244	24 0			407					
11		7021 X	7021	-0-	-0 B	-0-	10 1	6664 3	N	315	26 0	376 1		320					
							347 9												
12		8215 X	7630	-0-	-585 B	-0-	292 1	6993 3	N	314	34 0	354 1		246					
							345 9												
*01		8275 X	8275	-0-	-0 B	-0-	310 1	7593 3	N	338	22 0	358 1		204					
							372 9												
02		7685 X	7583	-0-	-102 B	-0-	290 1	6961 3	N	302	19 0	181 1		306					
							332 9												
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010														TOTAL	DEPTH	11183	PERF.11617	-	16943
09		20043 X	20043	-0-	-0 B	-0-	20043 3		N	-0-				-0-					
10		22971 X	20908	-0-	-2063 B	-0-	20908 3		N	-0-				-0-					
11		22230 X	19404	-0-	-2826 B	-0-	19404 3		N	-0-				-0-					
12		22971 X	20414	-0-	-2557 B	-0-	20414 3		N	-0-				-0-					
01		21731 X	15709	-0-	-6022 B	-0-	15709 3		N	-0-				-0-					
02		19546 X	12769	-0-	-6777 B	-0-	12769 3		N	-0-				-0-					
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010														TOTAL	DEPTH	11130	PERF.11411	-	16604
09		9270 X	3944	-0-	-5326 B	-0-	3809 3	135 9	N	123	2 0	186 1		176					
10		9548 X	6524	-0-	-3024 B	-0-	6185 3	339 9	N	308	6 0	376 1		102					
11		9240 X	7475	-0-	-1765 B	-0-	10 1	7281 3	N	167	9 0	183 1		77					
							184 9												
12		9548 X	7478	-0-	-2070 B	-0-	40 1	6866 3	N	520	14 0	350 1		233					
							572 9												
01		9176 X	6918	-0-	-2258 B	-0-	6563 3	355 9	N	323	14 0	182 1		360					
*02		6383 X	6383	-0-	-0 B	-0-	5746 3	637 9	N	579	5 0	898 1		36					
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010														TOTAL	DEPTH	11602	PERF.11251	-	16222
09		12416 X	12416	-0-	-0 B	-0-	12416 3		N	-0-				-0-					
10		13950 X	13133	-0-	-817 B	-0-	13133 3		N	-0-				-0-					
11		13500 X	9420	-0-	-4080 B	-0-	9420 3		N	-0-				-0-					
12		13950 X	12760	-0-	-1190 B	-0-	12760 3		N	-0-				-0-					
*01		12995 X	12995	-0-	-0 B	-0-	12995 3		N	-0-				-0-					
02		12296 X	11536	-0-	-760 B	-0-	11536 3		N	-0-				-0-					
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010														TOTAL	DEPTH	11060	PERF.11453	-	16859
09		14448 X	14448	-0-	-0 B	-0-	104 1	14344 3	N	-0-				-0-					
10		21102 X	21102	-0-	-0 B	-0-	895 1	20207 3	N	-0-				-0-					
11		17465 X	17465	-0-	-0 B	-0-	635 1	16830 3	N	-0-				-0-					
12		16234 X	16234	-0-	-0 B	-0-	33 1	16201 3	N	-0-				-0-					
*01		15707 X	15707	-0-	-0 B	-0-	374 1	15333 3	N	-0-				-0-					
*02		9066 X	9066	-0-	-0 B	-0-	92 1	8974 3	N	-0-				-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758															
M	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			
09	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-0-			Y	-0-			-0-			
10	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	30 1	2590 2	Y	816	658 1		158			
						898 9									
11	3150 X	2045	-0-	-1105 B	-0-	63 1	1982 2	Y	-0-	158 1		-0-			
12	1767 X	1540	-0-	-227 B	-0-	718 1	822 2	Y	-0-			-0-			
*01	614 X	614	-0-	-0- B	-0-	295 1	319 2	Y	-0-			-0-			
02	3277 X	1073	-0-	-2204 B	-0-	549 1	524 2	Y	-0-			-0-			
-----															
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730															
09	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-			
10	31588 X	31588	-0-	-0- B	-0-	31588 3		N	-0-			-0-			
11	28712 X	28712	-0-	-0- B	-0-	28712 3		N	-0-			-0-			
12	23685 X	23685	-0-	-0- B	-0-	23685 3		N	-0-			-0-			
*01	20927 X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927 3		N	-0-			-0-			
02	29551 X	17796	-0-	-11755 B	-0-	17796 3		N	-0-			-0-			
-----															
BELLWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887															
09	17820 X	13905	-0-	-3915 B	-0-	12964 3	810 4	N	119	1 0	176 1	136			
						131 9									
10	18414 X	15727	-0-	-2687 B	-0-	14828 3	808 4	N	83	7 0		212			
						91 9									
11	17010 X	13784	-0-	-3226 B	-0-	12931 3	631 4	N	202	14 0	175 1	225			
						222 9									
12	16926 X	13841	-0-	-3085 B	-0-	13310 3	290 4	N	219	20 0	347 1	77			
						241 9									
01	16616 X	12284	-0-	-4332 B	-0-	12108 3	40 4	N	124	20 0		181			
						136 9									
02	14703 X	6890	-0-	-7813 B	-0-	6683 3	207 9	N	188	11 0		358			
-----															
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
09	21060 X	18769	-0-	-2291 B	-0-	17304 3	1465 9	N	1332	121 0	1241 1	406			
										1 8					
10	21762 X	16560	-0-	-5202 B	-0-	15366 3	1194 9	N	1085	119 0	856 1	516			
11	20730 X	15081	-0-	-5649 B	-0-	13892 3	1189 9	N	1081	121 0	952 1	524			
12	20243 X	17124	-0-	-3119 B	-0-	15809 3	1315 9	N	1195	156 0	1062 1	501			
01	19406 X	16832	-0-	-2574 B	-0-	15400 3	1432 9	N	1302	145 0	1247 1	406			
										5 8					
02	18154 X	16063	-0-	-2091 B	-0-	14629 3	1434 9	N	1304	140 0	1058 1	511			
										1 8					
-----															
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
09	36480 X	12509	-0-	-23971 B	-0-	12189 3	320 9	N	291	34 0	365 1	177			
										1 8					
10	38213 X	38213	-0-	-0- B	-0-	37063 3	9 4	N	1037	111 0	934 1	169			
						1141 9									
11	36120 X	28027	-0-	-8093 B	-0-	27319 3	708 9	N	644	67 0	560 1	186			
12	36425 X	31604	-0-	-4821 B	-0-	30491 3	1113 9	N	1012	92 0	704 1	402			
*01	28102 X	28102	-0-	-0- B	-0-	27106 3	996 9	N	905	79 0	926 1	302			
02	35757 X	32250	-0-	-3507 B	-0-	31357 3	893 9	N	812	90 0	893 1	131			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
STS		WELL #:		8H		RRCID -> 258421		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 10699		PERF.11044 - 17814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
09		12480 X	6042	-0-	-6438 B	-0-	4839 3	258 4		N	859	1 0	902 1	156
							945 9							
10		9300 X	60	-0-	-9240 B	-0-	55 3	2 4		N	3			159
							3 9							
11		6120 X	640	-0-	-5480 B	-0-	629 3	10 4		N	1	1 0		159
							1 9							
12		1333 X	235	-0-	-1098 B	-0-	138 3	97 9		N	88			247
*01		6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	5632 3	480 4		N	553	9 0	546 1	243
							608 9					2 8		
*02		4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	3350 3	384 4		N	539	4 0	512 1	266
							593 9							

LOWE		WELL #:		2H		RRCID -> 258750		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12239		PERF.12141 - 16725	
09		12810 X	11267	-0-	-1543 B	-0-	663 1	9655 3		N	863	7 0	767 1	386
							949 9							
10		13237 X	12161	-0-	-1076 B	-0-	713 1	10512 3		N	844	22 0	868 1	340
							8 4	928 9						
11		12420 X	11187	-0-	-1233 B	-0-	448 1	9847 3		N	811	24 0	764 1	363
							892 9							
12		12741 X	8828	-0-	-3913 B	-0-	8068 3	26 4		N	667	28 0	716 1	286
							734 9							
01		11656 X	8761	-0-	-2895 B	-0-	7881 3	71 4		N	735	27 0	706 1	288
							809 9							
02		11368 X	11323	-0-	-45 B	-0-	567 1	9752 3		N	903	31 0	892 1	268
							11 4	993 9						

BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		1H		RRCID -> 258900		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11664		PERF.11666 - 17637	
09		12582 X	12582	-0-	-0- B	-0-	12582 3			N	-0-			-0-
10		16263 X	16263	-0-	-0- B	-0-	16263 3			N	-0-			-0-
11		9888 X	9888	-0-	-0- B	-0-	9888 3			N	-0-			-0-
12		13632 X	13632	-0-	-0- B	-0-	13632 3			N	-0-			-0-
*01		11793 X	11793	-0-	-0- B	-0-	11793 3			N	-0-			-0-
*02		10668 X	10668	-0-	-0- B	-0-	10668 3			N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		1H		RRCID -> 258903		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 11014		PERF.10868 - 16527	
09		29130 X	24637	-0-	-4493 B	-0-	24637 3			N	-0-			99
10		30101 X	26001	-0-	-4100 B	-0-	26001 3			N	-0-			99
11		28560 X	24240	-0-	-4320 B	-0-	24240 3			N	-0-			99
12		28241 X	24792	-0-	-3449 B	-0-	24792 3			N	-0-			79
01		27094 X	25133	-0-	-1961 B	-0-	25133 3			N	-0-			79
02		24331 X	23705	-0-	-626 B	-0-	23705 3			N	-0-			79

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		4H		RRCID -> 259429		COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH 11511		PERF.11828 - 18237	
09		15870 X	13367	-0-	-2503 B	-0-	13367 3			N	-0-			-0-
10		15686 X	13249	-0-	-2437 B	-0-	13249 3			N	-0-			-0-
11		14850 X	13481	-0-	-1369 B	-0-	13481 3			N	-0-			-0-
12		14632 X	13227	-0-	-1405 B	-0-	13227 3			N	-0-			-0-
01		14322 X	13389	-0-	-933 B	-0-	13389 3			N	-0-			-0-
02		12934 X	12274	-0-	-660 B	-0-	12274 3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071															
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
09		9060 X	8520	-0-	-540 B	-0-	8374	3	146	9	N	133			250
10		9300 X	8631	-0-	-669 B	-0-	8511	3	120	9	N	109	3	0	173
11		9000 X	8382	-0-	-618 B	-0-	8218	3	164	9	N	149	14	0	128
12		9300 X	8330	-0-	-970 B	-0-	8179	3	151	9	N	137	29	0	59
01		8959 X	8307	-0-	-652 B	-0-	8132	3	2	4	N	157	30	0	16
							173	9							
02		8236 X	6866	-0-	-1370 B	-0-	6730	3	136	9	N	124	24	0	116
-----															
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217															
09		25380 X	24245	-0-	-1135 B	-0-	23933	3	59	4	N	230	51	0	160
							253	9					4	8	
10		23002 X	21143	-0-	-1859 B	-0-	20761	3	125	4	N	234	35	0	187
							257	9					3	8	
11		21030 X	19629	-0-	-1401 B	-0-	19129	3	206	4	N	267	44	0	209
							294	9					3	8	
12		25048 X	21193	-0-	-3855 B	-0-	20561	3	300	4	N	302	59	0	109
							332	9							
01		25048 X	20595	-0-	-4453 B	-0-	19958	3	290	4	N	315	63	0	181
							347	9							
02		23432 X	19742	-0-	-3690 B	-0-	19211	3	290	4	N	219	62	0	156
							241	9							
-----															
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033															
09		12000 X	4396	-0-	-7604 B	-0-	207	1	3991	2	Y	180	233	1	101
							198	9							
10		9796 X	6070	-0-	-3726 B	-0-	67	1	5698	2	Y	277	314	1	64
							305	9							
11		9480 X	7472	-0-	-2008 B	-0-	207	1	6536	2	Y	663	124	1	603
							729	9							
12		16294 X	16294	-0-	-0- B	-0-	7114	1	8145	2	Y	941	1081	1	463
							1035	9							
*01		15330 X	15330	-0-	-0- B	-0-	7148	1	7728	2	Y	413	708	1	168
							454	9							
*02		16011 X	16011	-0-	-0- B	-0-	8065	1	7702	2	Y	222	192	1	198
							244	9							
-----															
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478															
09		9676 X	9676	-0-	-0- B	-0-	7458	3	2218	9	N	2016	2189	1	210
10		8258 X	8258	-0-	-0- B	-0-	5812	3	2446	9	N	2224	1999	1	426
11		6900 X	3366	-0-	-3534 B	-0-	2695	3	671	9	N	610	1	0	304
12		7130 X	2005	-0-	-5125 B	-0-	1610	3	395	9	N	359	2	0	462
													22	8	
01		12462 X	1926	-0-	-10536 B	-0-	1522	3	404	9	N	367	2	0	281
02		9367 X	1449	-0-	-7918 B	-0-	1152	3	297	9	N	270	6	0	364
-----															
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068															
09		21150 X	19014	-0-	-2136 B	-0-	19014	3			N	-0-			-0-
10		21266 X	8089	-0-	-13177 B	-0-	8088	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11		20400 X	17550	-0-	-2850 B	-0-	17542	3	8	9	N	7	7	0	-0-
12		19951 X	17417	-0-	-2534 B	-0-	17400	3	17	9	N	15	15	0	-0-
01		19809 X	18042	-0-	-1767 B	-0-	18023	3	19	9	N	17	17	0	-0-
02		18386 X	16796	-0-	-1590 B	-0-	16515	3	264	4	N	15	15	0	-0-
							17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10890 X	9662	-0-	-1228 B	-0-	235	1	9427	3	N	-0-					-0-
10		10943 X	9839	-0-	-1104 B	-0-	319	1	9520	3	N	-0-					-0-
11		10290 X	9050	-0-	-1240 B	-0-	308	1	8742	3	N	-0-					-0-
12		10633 X	9107	-0-	-1526 B	-0-	319	1	8788	3	N	-0-					-0-
01		10013 X	8787	-0-	-1226 B	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
02		9338 X	7959	-0-	-1379 B	-0-	385	1	7574	3	N	-0-					-0-
-----																	
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911																	
09		16481 X	16481	-0-	-0- B	-0-	16481	3			N	-0-					-0-
10		15319 X	15319	-0-	-0- B	-0-	15319	3			N	-0-					-0-
11		15047 X	15047	-0-	-0- B	-0-	15047	3			N	-0-					-0-
12		15018 X	15018	-0-	-0- B	-0-	15018	3			N	-0-					-0-
01		17205 X	15057	-0-	-2148 B	-0-	15057	3			N	-0-					-0-
02		15921 X	14170	-0-	-1751 B	-0-	14170	3			N	-0-					-0-
-----																	
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147																	
*04		14B2 EXT	70	-0-	70 B	109	33	3	37	9	N	34	51	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					N	-0-					-0-
*07		109 X	-0-	-0-	-109 B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-			919	3	N	374	245	1			129
							411	9									
11		3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	193	1	2932	3	N	732	2	0	798	1	61
							805	9									
12		1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	204	1	1064	3	N	564	8	0	512	1	105
							620	9									
*01		1501 X	1501	-0-	-0- B	-0-	153	1	755	3	N	539	6	0	535	1	103
							593	9									
*02		1467 X	1467	-0-	-0- B	-0-	153	1	820	3	N	449	5	0	413	1	134
							494	9									
-----																	
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343																	
09		15630 X	5765	-0-	-9865 B	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
10		15438 X	11050	-0-	-4388 B	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
11		14940 X	12244	-0-	-2696 B	-0-	12244	3			N	-0-					-0-
12		15050 X	10026	-0-	-5024 B	-0-	10025	3		1	N	1	1	0			-0-
01		14663 X	6802	-0-	-7861 B	-0-	6800	3		2	N	2	2	0			-0-
02		10324 X	7330	-0-	-2994 B	-0-	7329	3		1	N	1	1	0			-0-
-----																	
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704																	
09		5669 X	5669	-0-	-0- B	-0-	650	1	5019	3	N	-0-					-0-
10		5735 X	5113	-0-	-622 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
11		5550 X	4527	-0-	-1023 B	-0-	9	1	4518	3	N	-0-					-0-
12		5859 X	4698	-0-	-1161 B	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
01		5859 X	5380	-0-	-479 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
02		5481 X	3084	-0-	-2397 B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
-----																	
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A																	
09		30030 X	23528	-0-	-6502 B	-0-	23528	3			N	-0-					-0-
10		31031 X	26264	-0-	-4767 B	-0-	26264	3			N	-0-					-0-
11		27900 X	24440	-0-	-3460 B	-0-	24440	3			N	-0-					-0-
12		27094 X	22193	-0-	-4901 B	-0-	22193	3			N	-0-					-0-
01		26040 X	24019	-0-	-2021 B	-0-	24019	3			N	-0-					-0-
02		24563 X	21160	-0-	-3403 B	-0-	21160	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 #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011													TOTAL DEPTH	11503	PERF.11568	- 16101
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			
09		13418 X	13418	-0-	-0- B	-0-	13399 3	19 9	N	17	4 0		158			
10		14276 X	14276	-0-	-0- B	-0-	14247 3	29 9	N	26	7 0		177			
11		13843 X	13843	-0-	-0- B	-0-	13813 3	30 9	N	27	9 0		195			
12		13857 X	10680	-0-	-3177 B	-0-	10655 3	25 9	N	23	11 0	176 1	31			
01		13857 X	8878	-0-	-4979 B	-0-	8844 3	34 9	N	31	9 0	2 8	51			
02		13369 X	9460	-0-	-3909 B	-0-	9344 3	116 9	N	105	8 0		148			
-----																
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011													TOTAL DEPTH	12351	PERF.12679	- 18351
09		15270 X	13984	-0-	-1286 B	-0-	13984 3		N	-0-			197			
10		15283 X	14005	-0-	-1278 B	-0-	14003 3	2 9	N	2	2 0		197			
11		14790 X	12666	-0-	-2124 B	-0-	12634 3	32 9	N	29	3 0		223			
12		15171 X	13168	-0-	-2003 B	-0-	13151 3	17 9	N	15	15 0		223			
01		15066 X	5484	-0-	-9582 B	-0-	5475 3	9 9	N	8	6 0		225			
02		13514 X	-0-	-0-	-13514 B	-0-			N	-0-			225			
-----																
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011													TOTAL DEPTH	11963	PERF.11977	- 19088
09		6570 X	5279	-0-	-1291 B	-0-	4261 3	1018 9	N	925	1068 1		174			
10		6789 X	4914	-0-	-1875 B	-0-	4200 3	9 4	N	641	519 1		296			
							705 9									
11		5850 X	5010	-0-	-840 B	-0-	4095 3	4 4	N	828	753 1		371			
							911 9									
12		4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	3820 3	6 4	N	572	7 0	524 1	412			
							629 9									
*01		4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	3707 3	1018 9	N	925	15 0	1066 1	256			
02		4031 X	4020	-0-	-11 B	-0-	3230 3	790 9	N	718	4 0	714 1	256			
-----																
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011													TOTAL DEPTH	10981	PERF.11355	- 16391
09		21152 X	21152	-0-	-0- B	-0-	21152 3		N	-0-			-0-			
10		20223 X	20223	-0-	-0- B	-0-	20223 3		N	-0-			-0-			
11		18570 X	18472	-0-	-98 B	-0-	18472 3		N	-0-			-0-			
12		19418 X	19418	-0-	-0- B	-0-	19418 3		N	-0-			-0-			
01		21855 X	19395	-0-	-2460 B	-0-	19395 3		N	-0-			-0-			
02		20445 X	16115	-0-	-4330 B	-0-	9 1	16097 3	N	-0-			-0-			
							9 4									
-----																
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL DEPTH	11743	PERF.11763	- 18983
09		3120 X	2969	-0-	-151 B	-0-	2477 3	492 9	N	447	366 1		168			
10		3255 X	2547	-0-	-708 B	-0-	2292 3	255 9	N	232	1 0	171 1	228			
11		3150 X	2680	-0-	-470 B	-0-	2168 3	512 9	N	465	2 0	522 1	169			
12		2729 X	2336	-0-	-393 B	-0-	1942 3	394 9	N	358	356 1		171			
01		2604 X	1906	-0-	-698 B	-0-	1443 3	463 9	N	421	363 1		229			
02		2436 X	2048	-0-	-388 B	-0-	1678 3	370 9	N	336	353 1		212			
-----																
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011													TOTAL DEPTH	11120	PERF.11070	- 16011
09		16684 X	16684	-0-	-0- B	-0-	16684 3		N	-0-			-0-			
10		15373 X	15373	-0-	-0- B	-0-	15373 3		N	-0-			-0-			
11		8565 X	8565	-0-	-0- B	-0-	8565 3		N	-0-			-0-			
12		11666 X	11666	-0-	-0- B	-0-	11666 3		N	-0-			-0-			
01		18569 X	12400	-0-	-6169 B	-0-	12399 3	1 9	N	1	1 0		-0-			
02		16124 X	11746	-0-	-4378 B	-0-	11745 3	1 9	N	1	1 0		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21480 X	17708	-0-	-3772 B	-0-	17639	3	69	9	N	63	28	0	34
10		22196 X	19230	-0-	-2966 B	-0-	19125	3	105	9	N	95	32	0	97
11		21480 X	15275	-0-	-6205 B	-0-	15238	3	37	9	N	34	27	0	104
12		20243 X	16718	-0-	-3525 B	-0-	16572	3	146	9	N	133	37	0	200
01		18538 X	13697	-0-	-4841 B	-0-	13610	3	87	9	N	79	29	0	72
02		17980 X	13666	-0-	-4314 B	-0-	13558	3	108	9	N	98	17	0	153
-----															
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614															
09		10740 X	9326	-0-	-1414 B	-0-	495	1	8455	2	Y	342	303	1	193
							376	9							
10		11098 X	8627	-0-	-2471 B	-0-	203	1	8165	2	Y	235	374	1	54
							259	9							
11		10740 X	5369	-0-	-5371 B	-0-	165	1	5204	2	Y	-0-	54	1	-0-
12		12108 X	12108	-0-	-0- B	-0-	5645	1	6463	2	Y	-0-			-0-
*01		16699 X	16699	-0-	-0- B	-0-	7834	1	8469	2	Y	360	214	1	146
							396	9							
*02		15436 X	15436	-0-	-0- B	-0-	7776	1	7426	2	Y	213	170	1	189
							234	9							
-----															
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262															
09		39240 X	22349	-0-	-16891 B	-0-	21510	3	839	9	Y	763	720	0	4
10		20832 X	20815	-0-	-17 B	-0-	19777	3	1038	9	Y	944	944	0	-0-
11		22020 X	19761	-0-	-2259 B	-0-	18945	3	816	9	Y	742	742	0	-0-
12		22390 X	20163	-0-	-2227 B	-0-	19484	3	679	9	Y	617	595	0	3
01		21762 X	18937	-0-	-2825 B	-0-	18809	3	128	9	Y	116	40	0	18
02		20358 X	17574	-0-	-2784 B	-0-	17539	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
-----															
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531															
09		2520 X	2328	-0-	-192 B	-0-	1505	3	823	9	N	748	5	0	521
													1	8	
10		2697 X	1813	-0-	-884 B	-0-	1080	3	733	9	N	666	3	0	487
11		2610 X	748	-0-	-1862 B	-0-	359	3	19	4	N	336	8	0	627
							370	9							
12		1124 X	564	-0-	-560 B	-0-	82	4	482	9	N	438	354	1	711
*01		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	83	3	12	4	N	746	14	0	726
							821	9							
*02		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	430	3	59	4	N	538	17	0	531
							592	9							
-----															
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754															
09		8490 X	31	-0-	-8459 B	-0-	10	3	21	9	N	19	31	1	8
10		8401 X	978	-0-	-7423 B	-0-	881	3	23	4	N	67	4	0	22
							74	9							
11		7110 X	8	-0-	-7102 B	-0-	8	3			N	-0-	22	1	-0-
12		7347 X	19	-0-	-7328 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01		1240 X	1067	-0-	-173 B	-0-	830	3	237	9	N	215	5	0	87
*02		4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	4424	3	367	9	N	334	27	0	133
-----															
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213															
09		26160 X	22884	-0-	-3276 B	-0-	22884	3			N	-0-			-0-
10		27032 X	23657	-0-	-3375 B	-0-	23657	3			N	-0-			-0-
11		25590 X	20465	-0-	-5125 B	-0-	20465	3			N	-0-			-0-
12		24552 X	21567	-0-	-2985 B	-0-	21567	3			N	-0-			-0-
01		24087 X	23281	-0-	-806 B	-0-	23281	3			N	-0-			-0-
02		22127 X	21339	-0-	-788 B	-0-	21339	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 B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	3210	3	104	4	N	870	750	1	1 8 376
							957	9							
10		3596 X	3064	-0-	-532 B	-0-	1739	3	632	4	N	630	697	1	309
							693	9							
11		3480 X	3159	-0-	-321 B	-0-	1928	3	655	4	N	524	4	0	525 1 304
							576	9							
12		3506 X	3049	-0-	-457 B	-0-	1686	3	706	4	N	597	29	0	718 1 154
							657	9							
01		3503 X	2739	-0-	-764 B	-0-	1441	3	742	4	N	505	7	0	420 1 232
							556	9							
*02		3527 X	3527	-0-	-0- B	-0-	1971	3	718	4	N	762	17	0	771 1 206
							838	9							
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441															
09		12210 X	12210	-0-	-0- B	-0-	12210	3			N	-0-			-0-
10		12287 X	12287	-0-	-0- B	-0-	12287	3			N	-0-			-0-
11		11634 X	11634	-0-	-0- B	-0-	11634	3			N	-0-			-0-
12		9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	3			N	-0-			-0-
01		12617 X	6238	-0-	-6379 B	-0-	6238	3			N	-0-			-0-
02		11803 X	9106	-0-	-2697 B	-0-	9106	3			N	-0-			-0-
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680															
09		10860 X	9582	-0-	-1278 B	-0-	9582	3			N	-0-			-0-
10		11222 X	9377	-0-	-1845 B	-0-	9377	3			N	-0-			-0-
11		10860 X	8455	-0-	-2405 B	-0-	8455	3			N	-0-			-0-
12		9915 X	8728	-0-	-1187 B	-0-	8728	3			N	-0-			-0-
01		9703 X	8745	-0-	-958 B	-0-	8745	3			N	-0-			-0-
02		9077 X	7580	-0-	-1497 B	-0-	7580	3			N	-0-			-0-
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246															
09		6390 X	5761	-0-	-629 B	-0-	5761	3			N	-0-			-0-
10		6603 X	5183	-0-	-1420 B	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
11		6390 X	4759	-0-	-1631 B	-0-	4759	3			N	-0-			-0-
12		5876 X	4828	-0-	-1048 B	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
01		5828 X	3336	-0-	-2492 B	-0-	3336	3			N	-0-			-0-
02		5452 X	3020	-0-	-2432 B	-0-	3020	3			N	-0-			-0-
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000															
09		6480 X	6359	-0-	-121 B	-0-	4600	3	579	4	N	1073	3	0	1423 1 212
							1180	9							
10		6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	4785	3	1058	4	N	771	8	0	512 1 463
							848	9							
11		6300 X	5319	-0-	-981 B	-0-	3310	3	1394	4	N	559	2	0	721 1 299
							615	9							
12		6572 X	5490	-0-	-1082 B	-0-	3014	3	1386	4	N	991	5	0	362 1 923
							1090	9							
01		6572 X	5849	-0-	-723 B	-0-	3311	3	1547	4	N	901	6	0	1463 1 355
							991	9							
02		6264 X	5716	-0-	-548 B	-0-	3378	3	1329	4	N	917	5	0	879 1 388
							1009	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050												
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
09		7920 X	1985	-0-	-5935 B	-0-	1839	3	146	9	133	332
10		4278 X	1746	-0-	-2532 B	-0-	966	3	730	4	45	199
							50	9				
11		7617 X	7617	-0-	-0- B	-0-	135	1	5239	3	810	232
							1352	4	891	9		
12		4278 X	1137	-0-	-3141 B	-0-	147	1	261	3	-0-	232
							729	4				
*01		5884 X	5884	-0-	-0- B	-0-	69	1	3737	3	999	368
							979	4	1099	9	2 8	
02		1914 X	861	-0-	-1053 B	-0-	26	3	835	4	-0-	187
											181 1	
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974												
09		23160 X	16222	-0-	-6938 B	-0-	16222	3			-0-	-0-
10		23932 X	16316	-0-	-7616 B	-0-	16316	3			-0-	-0-
11		23160 X	13986	-0-	-9174 B	-0-	13986	3			-0-	-0-
12		17350 X	12926	-0-	-4424 B	-0-	12926	3			-0-	-0-
01		17019 X	15524	-0-	-1495 B	-0-	15524	3			-0-	-0-
*02		16316 X	16316	-0-	-0- B	-0-	16316	3			-0-	-0-
-----												
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321												
09		6660 X	4514	-0-	-2146 B	-0-	4514	3			-0-	-0-
10		6851 X	4166	-0-	-2685 B	-0-	4166	3			-0-	-0-
11		6630 X	3912	-0-	-2718 B	-0-	3912	3			-0-	-0-
12		6087 X	3637	-0-	-2450 B	-0-	3637	3			-0-	-0-
01		4371 X	2430	-0-	-1941 B	-0-	2430	3			-0-	-0-
*02		5440 X	5440	-0-	-0- B	-0-	5439	3	1	9	1	-0-
											1 0	
-----												
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951												
09		3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	433	1	1956	3	680	213
							54	4	748	9	736	
10		3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	598	1	1453	3	641	327
							847	4	705	9	1 0	
11		3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	561	1	1629	3	676	273
							509	4	744	9	2 0	
12		2604 X	2386	-0-	-218 B	-0-	586	1	1199	3	510	255
							40	4	561	9	3 0	
01		2604 X	2453	-0-	-151 B	-0-	563	1	869	3	627	171
							331	4	690	9	2 0	
02		3364 X	2641	-0-	-723 B	-0-	528	1	1359	3	542	376
							158	4	596	9	5 0	
-----												
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471												
09		10650 X	9830	-0-	-820 B	-0-	300	1	9460	3	64	189
							70	9				
10		11904 X	9009	-0-	-2895 B	-0-	80	1	8685	3	222	69
							244	9			342 1	
11		11970 X	6405	-0-	-5565 B	-0-	6324	3	81	9	74	133
12		12369 X	8324	-0-	-4045 B	-0-	10	1	8095	3	95	210
							114	4	105	9	18 0	
01		12369 X	8458	-0-	-3911 B	-0-	8026	3	289	4	130	140
							143	9			17 0	
*02		10175 X	10175	-0-	-0- B	-0-	9843	3	219	4	103	46
							113	9			20 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	23700 X	20925	-0-	-2775 B	-0-	20589	3	336	9	N	305	37	0	363	128
10	24056 X	14173	-0-	-9883 B	-0-	13955	3	218	9	N	198	1	8		299
11	23070 X	19712	-0-	-3358 B	-0-	19679	3	33	9	N	30	27	0		299
12	23157 X	19766	-0-	-3391 B	-0-	19192	3	574	9	N	522	38	0	505	278
01	22444 X	18884	-0-	-3560 B	-0-	18478	3	6	4	N	364	36	0	190	416
02	20242 X	17870	-0-	-2372 B	-0-	400 17264 432	3 3	174	4	N	393	33	0	521	255
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249															
09	3570 X	3517	-0-	-53 B	-0-	42 213	1 9	3262	2	N	194	184	1		143
10	3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-				143
11	3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-				143
12	1428 X	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	-0-				143
01	T. A.	6984	-0-	6984 B	6984	3186 354	1 9	3444	2	N	322	352	1		113
02	T. A.	14051	-0-	14051 B	21035	6873 614	1 9	6564	2	N	558	356	1		315
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484															
09	12090 X	8456	-0-	-3634 B	-0-	290 10	1 4	7508	3	N	589	26	0	376	529
10	10912 X	8386	-0-	-2526 B	-0-	290 894	1 9	7202	3	N	813	46	0	1025	271
11	10560 X	7420	-0-	-3140 B	-0-	300 2	1 4	6208	3	N	827	18	0	741	339
12	10075 X	7293	-0-	-2782 B	-0-	310 99	1 4	6204	3	N	618	25	0	539	393
01	8153 X	7676	-0-	-477 B	-0-	248 18	1 4	6660	3	N	682	27	0	716	332
02	7627 X	6668	-0-	-959 B	-0-	290 597	1 9	5781	3	N	543	1	0	700	174
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288															
09	12900 X	9626	-0-	-3274 B	-0-	9626	3			N	-0-				-0-
10	12772 X	9491	-0-	-3281 B	-0-	9491	3			N	-0-				-0-
11	11340 X	9002	-0-	-2338 B	-0-	9002	3			N	-0-				-0-
12	11284 X	9000	-0-	-2284 B	-0-	9000	3			N	-0-				-0-
01	10137 X	5865	-0-	-4272 B	-0-	5865	3			N	-0-				-0-
*02	9575 X	9575	-0-	-0- B	-0-	9575	3			N	-0-				-0-
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792															
09	11250 X	9373	-0-	-1877 B	-0-	8584	3	789	9	N	717	4	0	731	275
10	10850 X	9374	-0-	-1476 B	-0-	8506 866	3 9	2	4	N	787	8	0	857	197
11	10500 X	8689	-0-	-1811 B	-0-	7515	3	1174	9	N	1067	10	0	758	496
12	10850 X	7992	-0-	-2858 B	-0-	7166 785	3 9	41	4	N	714	16	0	714	480
01	10106 X	8051	-0-	-2055 B	-0-	7475 570	3 9	6	4	N	518	18	0	716	264
02	9048 X	7691	-0-	-1357 B	-0-	6900	3	791	9	N	719	14	0	350	619

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 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623																		
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	
*07	08	09	10	11	12	01	02	7223 X	-0-	-0-	-7223 B	-0-	17	17	8		240	
								34131 X	34131	-0-	-0- B	-0-	30065	3	4066	9	854	
								20071 X	20071	-0-	-0- B	-0-	17883	3	2188	9	348	
								15333 X	15333	-0-	-0- B	-0-	14375	3	958	9	355	
								10968 X	10968	-0-	-0- B	-0-	9813	3	1155	9	442	
								9913 X	9913	-0-	-0- B	-0-	9037	3	876	9	353	
								9703 X	4764	-0-	-4939 B	-0-	4211	3	553	9	322	
																532	1	
																1	8	
								18734 X	5579	-0-	-13155 B	-0-	5039	3	540	9	92	
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449																		
09	10	11	12	01	02			11010 X	10287	-0-	-723 B	-0-	10287	3			-0-	
								11377 X	9966	-0-	-1411 B	-0-	9966	3			-0-	
								10980 X	9382	-0-	-1598 B	-0-	9382	3			-0-	
								11036 X	9502	-0-	-1534 B	-0-	9502	3			-0-	
								10850 X	9409	-0-	-1441 B	-0-	9409	3			-0-	
								9947 X	8452	-0-	-1495 B	-0-	8452	3			-0-	
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744																		
09	10	11	12	*01	02			15630 X	13286	-0-	-2344 B	-0-	13286	3			-0-	
								13004 X	13004	-0-	-0- B	-0-	13004	3			-0-	
								13290 X	11540	-0-	-1750 B	-0-	11416	3	124	4	-0-	
								13733 X	11615	-0-	-2118 B	-0-	11592	3	23	4	-0-	
								13822 X	13822	-0-	-0- B	-0-	13822	3			-0-	
								12847 X	10360	-0-	-2487 B	-0-	10360	3			-0-	
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843																		
09	10	11	12	*01	02			6690 X	5591	-0-	-1099 B	-0-	5194	3	397	9	378	
								6975 X	5547	-0-	-1428 B	-0-	5046	3	501	9	295	
								6750 X	5112	-0-	-1638 B	-0-	4778	3	334	9	214	
								6975 X	5458	-0-	-1517 B	-0-	5037	3	421	9	220	
								5449 X	5449	-0-	-0- B	-0-	4984	3	465	9	440	
								4988 X	3177	-0-	-1811 B	-0-	2925	3	252	9	309	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588																		
09	10	11	12	01	02			T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					-0-	
								T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					-0-	
								T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					-0-	
								T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					-0-	
								T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					-0-	
								T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					-0-	
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834																		
09	10	11	12	*01	02			5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	1399	1	3634	3	271	
								4712 X	3604	-0-	-1108 B	-0-	629	1	2760	3	261	
								4560 X	3066	-0-	-1494 B	-0-	400	1	2543	3	78	
								4712 X	3395	-0-	-1317 B	-0-	3147	3	248	9	152	
								*01	4560 X	3486	-0-	-1074 B	-0-	3040	3	446	9	228
								02	5191 X	665	-0-	-4526 B	-0-	655	3	10	9	111

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663													
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9780 X	8347	-0-	-1433 B	-0-	98 1	7800 3		N	306	552 1		56
						112 4	337 9						
10	9362 X	5553	-0-	-3809 B	-0-	164 1	4504 3		N	417	12 0	339 1	122
						426 4	459 9						
11	7860 X	4606	-0-	-3254 B	-0-	231 1	4119 3		N	228	12 0	174 1	164
						5 4	251 9						
12	8618 X	5248	-0-	-3370 B	-0-	198 1	4588 3		N	256	17 0	173 1	230
						180 4	282 9						
*01	6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	250 1	5442 3		N	251	6 0	355 1	120
						153 4	276 9						
*02	7482 X	7482	-0-	-0- B	-0-	182 1	6904 3		N	257	5 0	181 1	191
						113 4	283 9						
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121													
*03	6448 X	604	-0-	-5844 B	-0-	260 4	344 9		Y	313	250 1	1 8	177
04	4920 X	323	-0-	-4597 B	-0-	29 4	294 9		Y	267	250 1	1 8	193
05	4123 X	1189	-0-	-2934 B	-0-	1113 3	76 9		Y	69	152 1		110
06	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	1810 3	172 9		Y	156	128 1		138
07	3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3393 3	10 4		Y	499	363 1		274
						549 9							
08	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	2933 3	2 4		Y	293	323 1	1 8	243
						322 9							
09	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2395 3	234 9		Y	213	264 1		192
10	3937 X	3502	-0-	-435 B	-0-	3358 3	9 4		Y	123	141 1		174
						135 9							
11	3810 X	2271	-0-	-1539 B	-0-	1788 3	53 4		Y	391	10 0	277 1	278
						430 9							
12	3937 X	1693	-0-	-2244 B	-0-	1090 3	324 4		Y	254	38 0	341 1	153
						279 9							
*01	3255 X	2695	-0-	-560 B	-0-	2307 3	213 4		Y	159	19 0	212 1	81
						175 9							
02	3277 X	1939	-0-	-1338 B	-0-	1453 3	285 4		Y	183	13 0	44 1	207
						201 9							
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891													
*03	11532 X	8873	-0-	-2659 B	-0-	8871 3	2 9		N	2			56
04	10530 X	8793	-0-	-1737 B	-0-	8784 3	9 9		N	8			64
05	10230 X	8505	-0-	-1725 B	-0-	8505 3			N	-0-			64
*06	9210 X	7264	-0-	-1946 B	-0-	7264 3			N	-0-			64
07	9145 X	6697	-0-	-2448 B	-0-	6675 3	22 9		N	20			84
08	9083 X	8123	-0-	-960 B	-0-	8123 3			N	-0-			84
09	8790 X	7529	-0-	-1261 B	-0-	7529 3			N	-0-			84
10	8494 X	7819	-0-	-675 B	-0-	7819 3			N	-0-			84
11	7860 X	6608	-0-	-1252 B	-0-	6607 3	1 9		N	1			85
12	8122 X	6885	-0-	-1237 B	-0-	6885 3			N	-0-			85
*01	8122 X	6394	-0-	-1728 B	-0-	6394 3			N	-0-			85
02	7308 X	6150	-0-	-1158 B	-0-	6150 3			N	-0-			85
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693													
09	22950 X	20233	-0-	-2717 B	-0-	20233 3			N	-0-			-0-
10	23715 X	20584	-0-	-3131 B	-0-	20584 3			N	-0-			-0-
11	22350 X	17949	-0-	-4401 B	-0-	17949 3			N	-0-			-0-
12	21948 X	18955	-0-	-2993 B	-0-	18955 3			N	-0-			-0-
*01	20520 X	19390	-0-	-1130 B	-0-	19383 3	7 4		N	-0-			-0-
02	19546 X	18401	-0-	-1145 B	-0-	18155 3	246 4		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	418	1 1878 3	380	9	N	345	6 0		488	
04	2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	209	1 1484 3	190	4 721 9	N	655	4 0	550 1	586	
05	1333 X	780	-0-	-553 B	-0-	420	1 317 3	1	4 42 9	N	38	167 1		457	
*06	2307 X	2307	-0-	-0- B	-0-	618	1 1367 3	6	4 316 9	N	287	2 0	336 1	406	
07	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	573	1 1680 3	1	4 433 9	N	394	2 0	547 1	250	
08	2829 X	2829	-0-	-0- B	-0-	535	1 2015 3	30	4 249 9	N	226	2 0	175 1	299	
09	2820 X	1765	-0-	-1055 B	-0-	402	1 1147 3	3	4 213 9	N	194	185 1	1 8	307	
10	2914 X	2245	-0-	-669 B	-0-	497	1 1561 3	5	4 182 9	N	165	2 0	339 1	131	
11	2820 X	1937	-0-	-883 B	-0-	359	1 1309 3	25	4 244 9	N	222	3 0		350	
12	2821 X	1270	-0-	-1551 B	-0-	837	3 26 4	407	9	N	370	5 0	477 1	238	
*01	2821 X	773	-0-	-2048 B	-0-	522	3 251 9			N	228	7 0	185 1	274	
02	2088 X	-0-	-0-	-2088 B	-0-					N	97	1 8		370	

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
09	23234 X	23234	-0-	-0- B	-0-	23234	3			N	-0-			-0-
10	18688 X	18688	-0-	-0- B	-0-	18688	3			N	-0-			-0-
11	14065 X	14065	-0-	-0- B	-0-	14065	3			N	-0-			-0-
12	19406 X	14092	-0-	-5314 B	-0-	14092	3			N	-0-			-0-
*01	18780 X	16596	-0-	-2184 B	-0-	16596	3			N	-0-			-0-
02	22446 X	14412	-0-	-8034 B	-0-	14412	3			N	-0-			-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
09	6066 X	6066	-0-	-0- B	-0-	5988	3 78 9			N	71	11 0		215
10	5398 X	5398	-0-	-0- B	-0-	5348	3 50 9			N	45	14 0		246
11	5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	5521	3 83 9			N	75	16 0	195 1	110
12	4998 X	4998	-0-	-0- B	-0-	4760	3 147 4			N	83	17 0		176
*01	5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	5247	3 150 4			N	72	7 0		241
*02	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4566	3 130 4			N	48	5 0	169 1	115

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
09	3990 X	3466	-0-	-524 B	-0-	2556	3 5 4			N	823	17 0	1093 1	317
10	4123 X	2340	-0-	-1783 B	-0-	1792	3 30 4			N	471	26 0	164 1	598
11	3990 X	2416	-0-	-1574 B	-0-	1854	3 20 4			N	493	8 0	740 1	343
12	3875 X	2650	-0-	-1225 B	-0-	2046	3 14 4			N	536	14 0	361 1	504
01	3596 X	2590	-0-	-1006 B	-0-	1931	3 30 4			N	572	16 0	731 1	329
*02	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	2605	3 57 4			N	666	729 1		266

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		7710 X	3801	-0-	-3909 B	-0-	3203	3	598	9	N	544	15	0	531
10		7099 X	5517	-0-	-1582 B	-0-	4387	3	1130	9	N	1027	27	0	340
11		6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	5739	3	1114	9	N	1013	28	0	401
12		6735 X	6735	-0-	-0- B	-0-	5747	3	988	9	N	898	37	0	379
*01		5415 X	5415	-0-	-0- B	-0-	4324	3	1091	9	N	992	7	0	450
02		5162 X	3146	-0-	-2016 B	-0-	2428	3	718	9	N	653	3	0	570

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943															
09		17400 X	16770	-0-	-630 B	-0-	13706	3	2940	4	N	113	13	0	156
							124	9							
10		18662 X	12940	-0-	-5722 B	-0-	12604	3	135	4	N	183	17	0	135
							201	9							
11		18300 X	11938	-0-	-6362 B	-0-	11760	3	1	4	N	161	19	0	92
							177	9							
12		18910 X	14692	-0-	-4218 B	-0-	14299	3	140	4	N	230	32	0	120
							253	9							
01		18910 X	12883	-0-	-6027 B	-0-	11513	3	1072	4	N	271	28	0	177
							298	9							
02		16211 X	3231	-0-	-12980 B	-0-	3132	3	13	4	N	78	7	0	69
							86	9							

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912															
09		27313 X	27313	-0-	-0- B	-0-	27085	3	228	9	N	207	35	0	156
10		25702 X	25702	-0-	-0- B	-0-	25481	3	221	9	N	201	33	0	153
11		23654 X	23654	-0-	-0- B	-0-	23413	3	241	9	N	219	36	0	146
													2	8	
12		23277 X	23277	-0-	-0- B	-0-	23032	3	245	9	N	223	47	0	156
*01		13397 X	13397	-0-	-0- B	-0-	13269	3	128	9	N	116	26	0	58
*02		21760 X	21760	-0-	-0- B	-0-	21505	3	255	9	N	232	40	0	250

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255															
09		14130 X	10484	-0-	-3646 B	-0-	9771	3	713	9	N	648	4	0	419
													1	8	
10		12958 X	9907	-0-	-3051 B	-0-	9160	3	747	9	N	679	7	0	228
11		12360 X	10251	-0-	-2109 B	-0-	9482	3	10	4	N	690	20	0	521
							759	9							
12		12214 X	10403	-0-	-1811 B	-0-	9545	3	8	4	N	773	30	0	217
							850	9							
01		11532 X	9632	-0-	-1900 B	-0-	8749	3	5	4	N	798	29	0	245
							878	9					2	8	
02		10121 X	7718	-0-	-2403 B	-0-	7066	3	652	9	N	593	15	0	460

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733															
09		6720 X	3974	-0-	-2746 B	-0-	3417	3	557	9	N	506	2	0	82
10		6944 X	5289	-0-	-1655 B	-0-	359	1	4391	3	N	483	6	0	209
							8	4	531	9					
11		5040 X	2511	-0-	-2529 B	-0-	2031	3	73	4	N	370	5	0	386
							407	9							
12		5496 X	5496	-0-	-0- B	-0-	4718	3	143	4	N	577	18	0	84
							635	9							
01		4309 X	221	-0-	-4088 B	-0-	16	3	204	4	N	1			85
							1	9							
*02		5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	188	1	3971	3	N	743	14	0	454
							477	4	817	9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	9210 X	5005	-0-	-4205 B	-0-	4255	3	750	9	N	682	10	0	705	1	291
10	9610 X	6583	-0-	-3027 B	-0-	5561	3	175	4	N	770	1	8	667	1	364
11	9300 X	4608	-0-	-4692 B	-0-	4081	3	527	9	N	479	10	0	558	1	275
12	9610 X	4923	-0-	-4687 B	-0-	4033	3	890	9	N	809	15	0	854	1	215
01	7099 X	5886	-0-	-1213 B	-0-	5315	3	571	9	N	519	22	0	480	1	232
02	6148 X	4373	-0-	-1775 B	-0-	3733	3	640	9	N	582	13	0	644	1	157
-----																
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																
09	4890 X	3506	-0-	-1384 B	-0-	3299	3	18	4	N	172	1	0	170	1	273
10	5456 X	2429	-0-	-3027 B	-0-	2135	3	54	4	N	218	1	8	174	1	317
11	5280 X	2830	-0-	-2450 B	-0-	2684	3	146	9	N	133	2	0			448
12	5456 X	3304	-0-	-2152 B	-0-	3089	3	215	9	N	195	11	0	162	1	470
01	3844 X	2375	-0-	-1469 B	-0-	2143	3	232	9	N	211	9	0	181	1	491
02	3393 X	454	-0-	-2939 B	-0-	353	3	101	9	N	92	3	0	355	1	224
												1	8			
-----																
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908																
*03	102424 X	79114	-0-	-23310 B	-0-	77925	3	155	4	N	940	356	0	538	1	299
04	93934 X	76014	-0-	-17920 B	-0-	75157	3	857	9	N	779	8	8	317	0	225
05	86490 X	73474	-0-	-13016 B	-0-	72635	3	839	9	N	763	2	8	265	0	174
*06	83580 X	64910	-0-	-18670 B	-0-	64222	3	688	9	N	625	12	8	241	0	199
07	82491 X	67634	-0-	-14857 B	-0-	66832	3	802	9	N	729	4	8	220	0	161
08	79112 X	65376	-0-	-13736 B	-0-	64703	3	673	9	N	612	3	8	193	0	379
09	76020 X	60165	-0-	-15855 B	-0-	59403	3	762	9	N	693	8	8	189	0	332
10	73470 X	60542	-0-	-12928 B	-0-	59814	3	728	9	N	662	168	0	530	1	296
11	65460 X	56979	-0-	-8481 B	-0-	56320	3	659	9	N	599	178	0	385	1	332
12	67642 X	55782	-0-	-11860 B	-0-	55124	3	658	9	N	598	200	0	529	1	201
01	65379 X	55566	-0-	-9813 B	-0-	54854	3	712	9	N	647	187	0	539	1	122
02	57558 X	51519	-0-	-6039 B	-0-	50985	3	534	9	N	485	177	0	175	1	255
-----																
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047																
09	12630 X	-0-	-0-	-12630 B	-0-					N	-0-					210
10	13051 X	-0-	-0-	-13051 B	-0-					N	-0-					210
11	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					210
12	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					210
01	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					210
02	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					210
-----																
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160																
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					90
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					90
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	1	8			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	75030 X	56730	-0-	-18300 B	-0-	56063	3	667	9	N	606	211	0	367	1	233
10	71486 X	54842	-0-	-16644 B	-0-	54213	3	629	9	N	572	179	0	339	1	284
11	62430 X	50959	-0-	-11471 B	-0-	50331	3	628	9	N	571	186	0	563	1	102
12	63860 X	51305	-0-	-12555 B	-0-	50630	3	675	9	N	614	214	0	359	1	143
01	61132 X	50755	-0-	-10377 B	-0-	49933	3	822	9	N	747	197	0	353	1	340
02	54839 X	45832	-0-	-9007 B	-0-	45235	3	597	9	N	543	183	0	539	1	161
-----																
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856																
09	11610 X	8138	-0-	-3472 B	-0-	586	1	6926	3	N	311	15	0	368	1	108
10	11594 X	11079	-0-	-515 B	-0-	550	1	10059	3	N	419	30	0	331	1	166
11	11220 X	6807	-0-	-4413 B	-0-	45	1	6297	3	N	305	22	0	190	1	259
12	11594 X	8471	-0-	-3123 B	-0-	131	1	7612	3	N	589	35	0	547	1	266
01	11222 X	5995	-0-	-5227 B	-0-	184	1	5654	3	N	63	26	0	181	1	120
02	10353 X	6852	-0-	-3501 B	-0-	401	1	6157	3	N	267	27	0	181	1	179
-----																
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854																
09	8040 X	2574	-0-	-5466 B	-0-	21	1	2298	3	N	232	4	0	553	1	64
10	8184 X	2157	-0-	-6027 B	-0-	1959	3	198	9	N	180	5	0	163	1	76
11	7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	6986	3	573	9	N	521	23	0	372	1	202
12	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5135	3	562	9	N	511	24	0	175	1	514
01	4743 X	4315	-0-	-428 B	-0-	4097	3	218	9	N	198	19	0	540	1	153
*02	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	3561	3	330	9	N	300	15	0	1	8	437
-----																
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179																
09	39840 X	21251	-0-	-18589 B	-0-	20868	3	2	4	N	346	49	0	171	1	355
10	41168 X	17445	-0-	-23723 B	-0-	17090	3	63	4	N	265	31	0	346	1	236
11	39840 X	14836	-0-	-25004 B	-0-	14524	3	312	9	N	284	34	0	360	1	122
12	30442 X	15724	-0-	-14718 B	-0-	15407	3	317	9	N	288	45	0	179	1	186
01	24800 X	13882	-0-	-10918 B	-0-	13538	3	344	9	N	313	43	0	186	1	270
02	17854 X	8233	-0-	-9621 B	-0-	7992	3	241	9	N	219	26	0	368	1	95
-----																
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657																
09	12990 X	1806	-0-	-11184 B	-0-	174	1	1613	3	N	8	2	0			88
10	16314 X	16314	-0-	-0- B	-0-	932	1	13923	3	N	338	16	0	169	1	241
11	12240 X	6565	-0-	-5675 B	-0-	501	1	5771	3	N	138	10	0	188	1	181
12	11625 X	11602	-0-	-23 B	-0-	237	1	11084	3	N	248	28	0	339	1	62
01	11191 X	10054	-0-	-1137 B	-0-	241	1	9491	3	N	291	29	0	185	1	139
02	15254 X	5367	-0-	-9887 B	-0-	504	1	4774	3	N	80	15	0			204

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	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE		M	PROD	BALANCE
09		11220 X	10244	-0-	-976 B	-0-	10244	3				N	-0-	-0-
10		11594 X	8477	-0-	-3117 B	-0-	8477	3				N	-0-	-0-
11		11220 X	8527	-0-	-2693 B	-0-	8527	3				N	-0-	-0-
12		11594 X	9346	-0-	-2248 B	-0-	9346	3				N	-0-	-0-
01		11129 X	4350	-0-	-6779 B	-0-	4350	3				N	-0-	-0-
02		9889 X	3405	-0-	-6484 B	-0-	3405	3				N	-0-	-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
09		18510 X	18463	-0-	-47 B	-0-	18463	3				N	-0-	-0-
10		21669 X	17375	-0-	-4294 B	-0-	17375	3				N	-0-	-0-
11		20970 X	17217	-0-	-3753 B	-0-	146	1	17071	3		N	-0-	-0-
12		21669 X	16104	-0-	-5565 B	-0-	16104	3				N	-0-	-0-
01		19065 X	17191	-0-	-1874 B	-0-	17191	3				N	-0-	-0-
02		17835 X	14747	-0-	-3088 B	-0-	14747	3				N	-0-	-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217														
09		4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	3393	3	832	9		N	756	532
10		4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4046	3	706	9		N	642	651
11		4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4002	3	793	9		N	721	631
12		3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	3048	3	725	9		N	659	576
*01		4530 X	4530	-0-	-0- B	-0-	3972	3	558	9		N	507	527
*02		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3012	3	545	9		N	495	677

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
09		18330 X	14834	-0-	-3496 B	-0-	14825	3	9	9		N	8	140
10		17825 X	13364	-0-	-4461 B	-0-	13347	3	17	9		N	15	149
11		16620 X	14101	-0-	-2519 B	-0-	14084	3	17	9		N	15	156
12		16430 X	13532	-0-	-2898 B	-0-	13481	3	51	9		N	46	192
01		15531 X	4908	-0-	-10623 B	-0-	4904	3	4	9		N	4	192
02		14326 X	4627	-0-	-9699 B	-0-	4624	3	3	9		N	3	192

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
09		10980 X	9963	-0-	-1017 B	-0-	293	1	8630	3		N	494	197
							497	4	543	9				
10		11036 X	8460	-0-	-2576 B	-0-	233	1	7565	3		N	398	233
							224	4	438	9				
11		10410 X	8635	-0-	-1775 B	-0-	58	1	6877	3		N	579	240
							1063	4	637	9				
12		10292 X	9418	-0-	-874 B	-0-	7505	3	1345	4		N	516	189
							568	9						
01		10292 X	8065	-0-	-2227 B	-0-	219	1	6128	3		N	387	383
							1292	4	426	9				
02		9598 X	7594	-0-	-2004 B	-0-	431	1	5630	3		N	321	146
							1180	4	353	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14010 X	801	-0-	-13209 B	-0-	706 3	54 4	N	37	1 0	181 1			93
10		13423 X	-0-	-0-	-13423 B	-0-	41 9		N	1					94
11		12750 X	8873	-0-	-3877 B	-0-	8376 3	110 4	N	352	18 0	361 1			67
12		10385 X	9743	-0-	-642 B	-0-	387 9	84 4	N	220	31 0				256
*01		13574 X	13574	-0-	-0- B	-0-	9417 3	927 9	N	843	43 0	729 1			325
*02		7801 X	7801	-0-	-0- B	-0-	242 9		N	335	2 8				276
							12647 3	69 4	N		22 0	359 1			
							7363 3		N		3 8				
							369 9								
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369															
09		15990 X	11033	-0-	-4957 B	-0-	778 1	9366 3	N	687	2 0	697 1			283
10		14446 X	10117	-0-	-4329 B	-0-	133 4	756 9	N	472	1 8				210
11		13980 X	10664	-0-	-3316 B	-0-	478 1	8682 3	N	761	6 0	539 1			386
12		13578 X	9848	-0-	-3730 B	-0-	438 4	519 9	N	614	9 0	576 1			460
01		12927 X	6846	-0-	-6081 B	-0-	51 1	9776 3	N	851	11 0	1050 1			248
02		10672 X	10243	-0-	-429 B	-0-	837 9		N	646	2 8				317
							9173 3	675 9	N		14 0	524 1			
							323 1	5256 3	N		3 8				
							331 4	936 9	N		14 0	560 1			
							296 1	8977 3	N		3 8				
							259 4	711 9							
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272															
09		15300 X	10992	-0-	-4308 B	-0-	608 1	9668 3	N	407	16 0	372 1			359
10		17639 X	12681	-0-	-4958 B	-0-	268 4	448 9	N	462	27 0	536 1			258
11		17070 X	10955	-0-	-6115 B	-0-	42 1	12037 3	N	527	27 0	566 1			192
12		17639 X	10869	-0-	-6770 B	-0-	94 4	508 9	N	500	37 0	346 1			309
01		15779 X	10640	-0-	-5139 B	-0-	52 1	10323 3	N	561	36 0	361 1			471
02		11776 X	9210	-0-	-2566 B	-0-	580 9		N	503	2 8				408
							10319 3	550 9	N		1 8				
							10023 3	617 9	N		27 0	538 1			
							495 1	8162 3	N		1 8				
							553 9								
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035															
09		27180 X	23582	-0-	-3598 B	-0-	23582 3		N	-0-					-0-
10		30690 X	24706	-0-	-5984 B	-0-	24706 3		N	-0-					-0-
11		29700 X	24394	-0-	-5306 B	-0-	24394 3		N	-0-					-0-
12		30690 X	21698	-0-	-8992 B	-0-	21698 3		N	-0-					-0-
01		24366 X	23328	-0-	-1038 B	-0-	23328 3		N	-0-					-0-
02		23113 X	22490	-0-	-623 B	-0-	22490 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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		16980 X	10407	-0-	-6573 B	-0-	9347 3	221 4	N	763	51 0	521 1	301	
							839 9							
10		16399 X	8355	-0-	-8044 B	-0-	6988 3	464 4	N	821	43 0	809 1	270	
							903 9							
11		15870 X	9842	-0-	-6028 B	-0-	8321 3	571 4	N	864	60 0	735 1	339	
							950 9							
12		12431 X	9507	-0-	-2924 B	-0-	7698 3	700 4	N	1008	64 0	710 1	573	
							1109 9							
01		10757 X	9638	-0-	-1119 B	-0-	8295 3	538 4	N	732	64 0	962 1	277	
							805 9				2 8			
*02		10229 X	10229	-0-	-0- B	-0-	8226 3	567 4	N	1305	63 0	983 1	536	
							1436 9							
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
09		4860 X	3581	-0-	-1279 B	-0-	180 1	2468 3	N	848	3 0	732 1	391	
							933 9							
10		5022 X	2576	-0-	-2446 B	-0-	2159 3	417 9	N	379	10 0	348 1	412	
							19 1	1329 3	N	864	20 0	750 1	506	
11		4170 X	2298	-0-	-1872 B	-0-	950 9							
12		4309 X	2887	-0-	-1422 B	-0-	589 1	1626 3	N	611	9 0	888 1	220	
							672 9							
01		3875 X	2021	-0-	-1854 B	-0-	570 1	1107 3	N	313	7 0	181 1	345	
							344 9							
02		3451 X	2671	-0-	-780 B	-0-	551 1	1506 3	N	558	10 0	525 1	368	
							614 9							
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
09		5730 X	2215	-0-	-3515 B	-0-	2207 3	8 9	N	7	184 1		53	
10		7006 X	-0-	-0-	-7006 B	-0-			N	-0-	9 8		44	
11		6780 X	-0-	-0-	-6780 B	-0-			N	13	4 8		53	
12		7006 X	-0-	-0-	-7006 B	-0-			N	-0-			53	
01		5611 X	-0-	-0-	-5611 B	-0-			N	-0-			53	
02		74 X	-0-	-0-	-74 B	-0-			N	-0-			53	
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
09		9480 X	5707	-0-	-3773 B	-0-	5566 3	39 4	N	93	18 0	173 1	112	
							102 9							
10		8773 X	6520	-0-	-2253 B	-0-	6339 3	63 4	N	107	17 0		202	
							118 9							
11		7740 X	2205	-0-	-5535 B	-0-	2084 3	56 4	N	59	7 0	194 1	58	
							65 9				2 8			
12		7998 X	3718	-0-	-4280 B	-0-	3632 3	2 4	N	76	15 0		119	
							84 9							
01		7006 X	6706	-0-	-300 B	-0-	6426 3	75 4	N	186	30 0	185 1	90	
							205 9							
*02		6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	6361 3	64 4	N	130	30 0		190	
							143 9							

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6630 X	5931	-0-	-699 B	-0-	4997	3	934	9	N	849	16	0	621
10	6851 X	4244	-0-	-2607 B	-0-	4156	3	88	9	N	80	72	0	291
11	8640 X	4403	-0-	-4237 B	-0-	3627	3	10	4	N	696	5	0	624
						766	9							
12	8928 X	4529	-0-	-4399 B	-0-	3566	3	300	4	N	603	714	1	513
						663	9							
01	8928 X	4075	-0-	-4853 B	-0-	3231	3	89	4	N	686	895	1	304
						755	9							
02	5742 X	3429	-0-	-2313 B	-0-	2818	3	611	9	N	555	4	0	329
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
09	6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	608	1	5367	3	N	147	3	0	220
						640	4							
10	5890 X	5313	-0-	-577 B	-0-	623	1	4251	3	N	91	2	0	143
						339	4							
11	6030 X	4716	-0-	-1314 B	-0-	482	1	3751	3	N	144	3	0	284
						325	4							
12	6975 X	4367	-0-	-2608 B	-0-	434	1	3675	3	N	127	4	0	231
						118	4							
01	6975 X	4437	-0-	-2538 B	-0-	151	1	2453	3	N	138	3	0	187
						1681	4							
02	5405 X	3588	-0-	-1817 B	-0-	3413	3	54	4	N	110	3	0	294
						121	9							
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
09	43710 X	35054	-0-	-8656 B	-0-	34789	3	265	9	N	241	80	0	87
10	42191 X	32775	-0-	-9416 B	-0-	32516	3	259	9	N	235	57	0	74
11	37590 X	31820	-0-	-5770 B	-0-	31511	3	309	9	N	281	73	0	97
12	37789 X	31848	-0-	-5941 B	-0-	31566	3	282	9	N	256	90	0	77
01	36270 X	33698	-0-	-2572 B	-0-	33369	3	329	9	N	299	104	0	90
02	33872 X	28574	-0-	-5298 B	-0-	28276	3	1	4	N	270	90	0	82
						297	9							
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
09	20970 X	17507	-0-	-3463 B	-0-	17115	3	392	9	N	356	25	0	281
												2	8	
10	24025 X	20390	-0-	-3635 B	-0-	19994	3	1	4	N	359	26	0	235
						395	9					1	8	
11	23250 X	14357	-0-	-8893 B	-0-	14006	3	4	4	N	315	26	0	159
						347	9					2	8	
12	24025 X	15466	-0-	-8559 B	-0-	15061	3	17	4	N	353	37	0	107
						388	9							
01	19189 X	15107	-0-	-4082 B	-0-	14809	3	5	4	N	266	42	0	148
						293	9					2	8	
02	19082 X	17834	-0-	-1248 B	-0-	17409	3	425	9	N	386	51	0	108



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
09	33570 X	27457	-0-	-6113 B	-0-	27164	3	293 9	N	266	35 0	192 1		149
10	34689 X	24703	-0-	-9986 B	-0-	24486	3	217 9	N	197	25 0	189 1		125
11	33570 X	20991	-0-	-12579 B	-0-	20737	3	254 9	N	231	30 0	183 1		135
12	32302 X	20799	-0-	-11503 B	-0-	20284	3	248 4	N	243	39 0	176 1		163
01	29884 X	21383	-0-	-8501 B	-0-	20817	3	248 4	N	289	46 0	188 1		218
02	24467 X	19015	-0-	-5452 B	-0-	18627	3	224 4	N	149	42 0	187 1		138
						164	9							
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
09	4680 X	3794	-0-	-886 B	-0-	3792	3	2 9	N	2	2 0			186
10	4836 X	4705	-0-	-131 B	-0-	4702	3	3 9	N	3	3 0			186
11	5862 X	5862	-0-	-0- B	-0-	5858	3	4 9	N	4	4 0			186
12	4836 X	4654	-0-	-182 B	-0-	4598	3	49 4	N	6	5 0			187
01	4836 X	2239	-0-	-2597 B	-0-	2229	3	10 9	N	9	2 0			194
02	4408 X	2415	-0-	-1993 B	-0-	2402	3	13 9	N	12	3 0	170 1		33
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
09	33189 X	33189	-0-	-0- B	-0-	33096	3	28 4	N	59	25 0	1 8		187
10	32294 X	32294	-0-	-0- B	-0-	32229	3	31 4	N	31	23 0			195
11	31048 X	31048	-0-	-0- B	-0-	30943	3	29 4	N	69	25 0	183 1		56
12	32727 X	32727	-0-	-0- B	-0-	32649	3	30 4	N	44	31 0			69
*01	32917 X	32917	-0-	-0- B	-0-	32832	3	30 4	N	50	30 0			89
*02	28321 X	28321	-0-	-0- B	-0-	28236	3	28 4	N	52	24 0			117
						57	9							
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
09	4110 X	3031	-0-	-1079 B	-0-	100	1	2198 3	N	666	7 0	717 1		476
10	4247 X	2650	-0-	-1597 B	-0-	1953	3	697 9	N	634	2 0	507 1		601
11	3120 X	1706	-0-	-1414 B	-0-	14	1	1033 3	N	599	2 0	715 1		483
12	3224 X	2478	-0-	-746 B	-0-	659	9	1486 3	N	613	5 0	529 1		562
01	3224 X	1877	-0-	-1347 B	-0-	318	1	972 3	N	468	4 0	353 1		673
02	2929 X	1843	-0-	-1086 B	-0-	674	9	942 3	N	476	3 0	550 1		596
						390	1							
						515	9							
						377	1							
						524	9							



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		10830 X	7053	-0-	-3777 B	-0-	5944	3	1109	9	N	1008	14	0	204
10		9517 X	6984	-0-	-2533 B	-0-	5569	3	25	4	N	1264	27	0	420
							1390	9							
11		8610 X	5944	-0-	-2666 B	-0-	4941	3	1003	9	N	912	27	0	577
12		8587 X	6282	-0-	-2305 B	-0-	5338	3	944	9	N	858	36	0	509
01		7378 X	6373	-0-	-1005 B	-0-	5408	3	965	9	N	877	7	0	655
02		6815 X	3820	-0-	-2995 B	-0-	3146	3	18	4	N	596	2	0	546
							656	9							
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597															
09		27450 X	16908	-0-	-10542 B	-0-	16827	3	45	4	Y	33	43	1	37
							36	9							
10		27156 X	22862	-0-	-4294 B	-0-	22795	3	34	4	Y	30	37	1	29
							33	9							
11		28140 X	22353	-0-	-5787 B	-0-	22353	3			Y	-0-	28	1	-0-
12		29078 X	22844	-0-	-6234 B	-0-	22842	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
01		29078 X	20898	-0-	-8180 B	-0-	20895	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
02		21373 X	18765	-0-	-2608 B	-0-	18764	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379															
09		44640 X	35113	-0-	-9527 B	-0-	34689	3	37	4	N	352	83	0	294
							387	9					15	8	
10		42873 X	34669	-0-	-8204 B	-0-	34253	3	31	4	N	350	75	0	184
							385	9					25	8	
11		37710 X	33242	-0-	-4468 B	-0-	32806	3	26	4	N	373	82	0	104
							410	9					9	8	
12		38967 X	33978	-0-	-4989 B	-0-	33499	3	30	4	N	408	139	0	192
							449	9							
01		37851 X	33341	-0-	-4510 B	-0-	32930	3	30	4	N	346	127	0	230
							381	9							
02		33930 X	28891	-0-	-5039 B	-0-	28520	3	28	4	N	312	113	0	250
							343	9							
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138															
09		47888 X	47888	-0-	-0- B	-0-	47846	3	42	9	Y	38	43	1	42
10		43369 X	42573	-0-	-796 B	-0-	42522	3	51	9	Y	46	8	0	36
													1	8	
11		51030 X	33934	-0-	-17096 B	-0-	33923	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
													1	8	
12		52731 X	35450	-0-	-17281 B	-0-	35426	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
01		52731 X	35064	-0-	-17667 B	-0-	35040	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
02		41748 X	26306	-0-	-15442 B	-0-	26291	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003															
09		4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					N	-0-			164
10		4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			164
11		4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					N	7			171
12		4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			171
01		2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-			171
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			171

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 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
09		25320 X	23075	-0-	-2245 B	-0-	22851 3	150 4	Y	67	96 1	1 8	74
							74 9						
10		25451 X	23036	-0-	-2415 B	-0-	22803 3	150 4	Y	75	75 1	3 8	71
							83 9						
11		25920 X	20425	-0-	-5495 B	-0-	20140 3	140 4	Y	132	1 0	130 1	70
							145 9				2 8		
12		26784 X	20929	-0-	-5855 B	-0-	20886 3	43 9	Y	39	4 0		105
01		26784 X	20693	-0-	-6091 B	-0-	20496 3	197 9	Y	179	5 0	185 1	94
02		22301 X	17012	-0-	-5289 B	-0-	16835 3	177 9	Y	161	3 0	185 1	67
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411													
09		12720 X	9970	-0-	-2750 B	-0-	9969 3	1 9	N	1	1 0		108
10		12431 X	10070	-0-	-2361 B	-0-	10068 3	2 9	N	2	1 0		109
11		12030 X	9292	-0-	-2738 B	-0-	9290 3	1 4	N	1	2 0		108
							1 9						
12		11067 X	8491	-0-	-2576 B	-0-	8487 3	4 9	N	4	3 0		109
01		10292 X	2929	-0-	-7363 B	-0-	2928 3	1 9	N	1	1 0		109
02		9628 X	6805	-0-	-2823 B	-0-	6803 3	2 9	N	2	2 0		109
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969													
09		18660 X	-0-	-0-	-18660 B	-0-			N	1	366 1		254
10		1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-			254
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			254
12		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			254
01		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			254
02		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			254
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858													
09		8010 X	3851	-0-	-4159 B	-0-	3323 3	98 4	N	391	3 0	554 1	118
							430 9						
10		8711 X	853	-0-	-7858 B	-0-	373 3	436 4	N	40			158
							44 9						
11		8430 X	879	-0-	-7551 B	-0-	160 3	719 4	N	-0-			158
12		8711 X	2085	-0-	-6626 B	-0-	1184 3	735 4	N	151	2 0		307
							166 9						
01		3968 X	3570	-0-	-398 B	-0-	2404 3	748 4	N	380	4 0	358 1	325
							418 9						
02		3712 X	3450	-0-	-262 B	-0-	2265 3	675 4	N	464	3 0	357 1	429
							510 9						
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769													
09		47370 X	38657	-0-	-8713 B	-0-	298 1	38021 3	N	303	112 0	2 8	302
							5 4	333 9					
10		45570 X	37695	-0-	-7875 B	-0-	20 1	37348 3	N	257	97 0	347 1	115
							44 4	283 9					
11		40650 X	36466	-0-	-4184 B	-0-	36137 3	329 9	N	299	107 0	194 1	103
											10 8		
12		41788 X	37263	-0-	-4525 B	-0-	37066 3	197 9	N	179	127 0		155
01		40641 X	35744	-0-	-4897 B	-0-	35543 3	201 9	N	183	169 0		169
02		37381 X	34436	-0-	-2945 B	-0-	34237 3	199 9	N	181	169 0		181

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	31230 X	26669	-0-	-4561 B	-0-	25594	3	912	4	N	148	51	0	186	1	184
						163	9									
10	31961 X	17915	-0-	-14046 B	-0-	17760	3	155	9	N	141	39	0	183	1	103
11	30930 X	20787	-0-	-10143 B	-0-	19809	3	814	4	N	149	45	0			207
						164	9									
12	30907 X	30056	-0-	-851 B	-0-	28655	3	1023	4	N	344	81	0	360	1	110
						378	9									
01	29140 X	27196	-0-	-1944 B	-0-	25911	3	969	4	N	287	75	0	187	1	135
						316	9									
02	25781 X	21762	-0-	-4019 B	-0-	20520	3	957	4	N	259	57	0	181	1	156
						285	9									
-----																
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905																
09	27600 X	11687	-0-	-15913 B	-0-	220	1	11314	3	N	121	72	0			146
						20	4									
10	27993 X	21025	-0-	-6968 B	-0-	20762	3	263	9	N	239	110	0	183	1	92
11	25110 X	18249	-0-	-6861 B	-0-	17888	3	145	4	N	196	106	0			182
						216	9									
12	25947 X	21362	-0-	-4585 B	-0-	21107	3	255	9	N	232	135	0	169	1	110
01	24924 X	20221	-0-	-4703 B	-0-	19290	3	617	4	N	285	114	0	181	1	100
						314	9									
02	19662 X	17635	-0-	-2027 B	-0-	17356	3	279	9	N	254	108	0			246
-----																
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095																
09	28140 X	23741	-0-	-4399 B	-0-	22709	3	1024	4	N	7	5	0	2	8	194
						8	9									
10	26784 X	17271	-0-	-9513 B	-0-	17009	3	254	4	N	7	5	0	2	8	194
						8	9									
11	24840 X	19942	-0-	-4898 B	-0-	19912	3	30	9	N	27	8	0	6	8	207
12	25900 X	25900	-0-	-0- B	-0-	25882	3	18	9	N	16	16	0			207
*01	25101 X	25101	-0-	-0- B	-0-	25081	3	20	9	N	18	16	0			209
02	22939 X	15352	-0-	-7587 B	-0-	15341	3	11	9	N	10	9	0			210
-----																
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781																
09	8214 X	8214	-0-	-0- B	-0-	7155	3	1059	9	N	963	712	1			478
10	7448 X	7448	-0-	-0- B	-0-	6538	3	1	4	N	826	1038	1			266
						909	9									
11	7140 X	3243	-0-	-3897 B	-0-	2758	3	11	4	N	431	10	0	365	1	322
						474	9									
12	8494 X	6148	-0-	-2346 B	-0-	5146	3	145	4	N	779	34	0	359	1	708
						857	9									
01	8494 X	5545	-0-	-2949 B	-0-	4969	3	56	4	N	473	23	0	887	1	269
						520	9					2	8			
02	7946 X	5251	-0-	-2695 B	-0-	4152	3	39	4	N	964	21	0	530	1	682
						1060	9									
-----																
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712																
09	9706 X	9706	-0-	-0- B	-0-	9702	3	4	9	N	4					112
10	11904 X	9903	-0-	-2001 B	-0-	9895	3	8	9	N	7	1	0			118
11	11520 X	8175	-0-	-3345 B	-0-	8161	3	14	9	N	13	1	0	2	8	128
12	11904 X	9048	-0-	-2856 B	-0-	9040	3	8	9	N	7	2	0			133
01	10230 X	3638	-0-	-6592 B	-0-	3631	3	7	9	N	6	1	0			138
02	9396 X	4538	-0-	-4858 B	-0-	4530	3	8	9	N	7	1	0			144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432															
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
09		23160 X	19710	-0-	-3450 B	-0-	19704	3	6	9	N	5	5	8	136
10		22630 X	18235	-0-	-4395 B	-0-	18217	3	18	9	N	16	16	8	136
11		21900 X	18875	-0-	-3025 B	-0-	18875	3			N	-0-	4	8	132
12		22134 X	16765	-0-	-5369 B	-0-	16765	3			N	-0-			132
01		21328 X	12921	-0-	-8407 B	-0-	12914	3	7	9	N	6			138
02		19053 X	10342	-0-	-8711 B	-0-	10340	3	2	9	N	2			140
-----															
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
09		26400 X	24121	-0-	-2279 B	-0-	67	1	22730	3	N	1203	14	0	228
							1	4	1323	9			1	8	
10		28954 X	24620	-0-	-4334 B	-0-	1360	1	21892	3	N	1244	22	0	332
							1368	9							
11		28020 X	21041	-0-	-6979 B	-0-	297	1	19472	3	N	1146	24	0	153
							11	4	1261	9					
12		28954 X	16032	-0-	-12922 B	-0-	89	1	14640	3	N	1178	29	0	222
							7	4	1296	9					
01		27373 X	19112	-0-	-8261 B	-0-	274	1	17723	3	N	1001	36	0	271
							14	4	1101	9			3	8	
02		23316 X	19767	-0-	-3549 B	-0-	18751	3	1016	9	N	924	33	0	265
													1	8	
-----															
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567															
09		25950 X	18399	-0-	-7551 B	-0-	18399	3			N	-0-			-0-
10		26815 X	25489	-0-	-1326 B	-0-	25489	3			N	-0-			-0-
11		24480 X	17682	-0-	-6798 B	-0-	17682	3			N	-0-			-0-
12		21501 X	21501	-0-	-0- B	-0-	21501	3			N	-0-			-0-
*01		21358 X	21358	-0-	-0- B	-0-	21358	3			N	-0-			-0-
02		23838 X	19037	-0-	-4801 B	-0-	19037	3			N	-0-			-0-
-----															
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786															
09		36330 X	30642	-0-	-5688 B	-0-	30642	3			N	-0-			-0-
10		37541 X	31130	-0-	-6411 B	-0-	31130	3			N	-0-			-0-
11		35400 X	28939	-0-	-6461 B	-0-	28939	3			N	-0-			-0-
12		34844 X	27054	-0-	-7790 B	-0-	27054	3			N	-0-			-0-
01		33356 X	27964	-0-	-5392 B	-0-	27964	3			N	-0-			-0-
02		29609 X	23494	-0-	-6115 B	-0-	23494	3			N	-0-			-0-
-----															
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847															
09		14310 X	8183	-0-	-6127 B	-0-	8183	3			N	-0-			-0-
10		13113 X	7261	-0-	-5852 B	-0-	7261	3			N	-0-			-0-
11		10170 X	6775	-0-	-3395 B	-0-	6775	3			N	-0-			-0-
12		10509 X	6070	-0-	-4439 B	-0-	6070	3			N	-0-			-0-
01		10509 X	6027	-0-	-4482 B	-0-	6027	3			N	-0-			-0-
02		7917 X	4251	-0-	-3666 B	-0-	4251	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 C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054												
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			
09		7410 X	3587	-0-	-3823 B	-0-	2571	3	1016	9	N	625
10		5549 X	1415	-0-	-4134 B	-0-	724	3	691	9	N	730
11		5370 X	1889	-0-	-3481 B	-0-	1381	3	508	9	N	778
12		5549 X	1986	-0-	-3563 B	-0-	1443	3	543	9	N	666
01		4774 X	2640	-0-	-2134 B	-0-	1912	3	728	9	N	540
*02		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	2760	3	837	9	N	433
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
09		30420 X	27777	-0-	-2643 B	-0-	27777	3			N	-0-
10		31434 X	27491	-0-	-3943 B	-0-	27491	3			N	-0-
11		29070 X	25263	-0-	-3807 B	-0-	25263	3			N	-0-
12		28706 X	24457	-0-	-4249 B	-0-	24457	3			N	-0-
01		28706 X	24528	-0-	-4178 B	-0-	24528	3			N	-0-
02		26854 X	22050	-0-	-4804 B	-0-	22050	3			N	-0-
-----												
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
09		30840 X	28393	-0-	-2447 B	-0-	28393	3			N	-0-
10		31558 X	27899	-0-	-3659 B	-0-	27899	3			N	-0-
11		30540 X	26251	-0-	-4289 B	-0-	26251	3			N	-0-
12		29326 X	25379	-0-	-3947 B	-0-	25379	3			N	-0-
01		29326 X	25748	-0-	-3578 B	-0-	25748	3			N	-0-
02		27434 X	23916	-0-	-3518 B	-0-	23916	3			N	-0-
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546												
09		34590 X	28909	-0-	-5681 B	-0-	28429	3	480	4	N	217
10		35743 X	31768	-0-	-3975 B	-0-	31266	3	496	4	N	217
11		34320 X	26925	-0-	-7395 B	-0-	26424	3	480	4	N	217
12		33480 X	28549	-0-	-4931 B	-0-	28021	3	480	4	N	217
01		32209 X	28775	-0-	-3434 B	-0-	28245	3	480	4	N	217
02		29725 X	23500	-0-	-6225 B	-0-	23018	3	443	4	N	217
-----												
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176												
09		10745 X	10745	-0-	-0- B	-0-	9019	3	1726	9	N	836
10		14787 X	7487	-0-	-7300 B	-0-	6640	3	847	9	N	572
11		14910 X	5107	-0-	-9803 B	-0-	4570	3	537	9	N	496
12		15407 X	5490	-0-	-9917 B	-0-	4328	3	1162	9	N	284
01		15407 X	6083	-0-	-9324 B	-0-	4827	3	1256	9	N	728
02		10382 X	4515	-0-	-5867 B	-0-	3804	3	711	9	N	305

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
STS C		WELL #:		9H		RRCID -> 270101		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11320 - 16858	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		8130 X	6322	-0-	-1808 B	-0-	5326 3	996 9	N	905	922 1		612
10		8401 X	3660	-0-	-4741 B	-0-	3087 3	573 9	N	521	513 1		620
11		8130 X	2405	-0-	-5725 B	-0-	1825 3	580 9	N	527	351 1		796
12		6541 X	3901	-0-	-2640 B	-0-	3127 3	774 9	N	704	1 0	618 1	881
01		6541 X	1788	-0-	-4753 B	-0-	971 3	817 9	N	743	3 0	1014 1	606
02		6119 X	2300	-0-	-3819 B	-0-	1463 3	837 9	N	761	1 8	1 8	433
-----													
WHIPPLE A		WELL #:		2H		RRCID -> 270102		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12175 - 16248	
09		4950 X	3776	-0-	-1174 B	-0-	3557 3	219 9	N	199	9 0	175 1	168
10		5115 X	3939	-0-	-1176 B	-0-	3748 3	191 9	N	174	17 0	175 1	150
11		4470 X	3599	-0-	-871 B	-0-	3415 3	184 9	N	167	18 0	194 1	105
12		4061 X	3843	-0-	-218 B	-0-	3631 3	212 9	N	193	23 0	170 1	105
01		4061 X	3785	-0-	-276 B	-0-	3561 3	224 9	N	204	21 0	181 1	107
02		3683 X	2883	-0-	-800 B	-0-	2690 3	193 9	N	175	16 0		266
-----													
JC MARTIN		WELL #:		9H		RRCID -> 270520		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF.11215 - 16171	
09		25200 X	19716	-0-	-5484 B	-77174	19618 3	98 9	Y	89	88 1		67
10		26040 X	20247	-0-	-5793 B	-77174	20151 3	96 9	Y	87	4 0	25 1	125
11		25050 X	18130	-0-	-6920 B	-77174	18003 3	127 9	Y	115	16 0	155 1	69
12		23250 X	18136	-0-	-5114 B	-77174	18006 3	130 9	Y	118	38 0	116 1	33
01		21018 X	17952	-0-	-3066 B	-77174	17792 3	160 9	Y	145	40 0	60 1	78
02		19053 X	16936	-0-	-2117 B	-77174	16830 3	106 9	Y	96	36 0	57 1	81
-----													
JC MARTIN		WELL #:		26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11145 - 16114	
09		18990 X	14102	-0-	-4888 B	-0-	14006 3	96 9	Y	87	86 1		66
10		19623 X	15486	-0-	-4137 B	-0-	15392 3	94 9	Y	85	2 0	25 1	124
11		18240 X	14125	-0-	-4115 B	-0-	13997 3	128 9	Y	116	9 0	156 1	75
12		17050 X	14534	-0-	-2516 B	-0-	14424 3	110 9	Y	100	22 0	121 1	32
01		15841 X	13657	-0-	-2184 B	-0-	13517 3	140 9	Y	127	21 0	60 1	78
02		14500 X	14415	-0-	-85 B	-0-	14323 3	92 9	Y	84	22 0	57 1	83
-----													
JC MARTIN		WELL #:		5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10818		PERF.11260 - 16135	
09		23580 X	17974	-0-	-5606 B	-0-	17882 3	92 9	Y	84	85 1		64
10		24366 X	18477	-0-	-5889 B	-0-	18383 3	94 9	Y	85	2 0	24 1	123
11		20730 X	17083	-0-	-3647 B	-0-	16952 3	131 9	Y	119	12 0	155 1	75
12		21204 X	17208	-0-	-3996 B	-0-	17098 3	110 9	Y	100	30 0	116 1	29
01		19406 X	16938	-0-	-2468 B	-0-	16787 3	151 9	Y	137	32 0	56 1	78
02		17371 X	15948	-0-	-1423 B	-0-	15849 3	99 9	Y	90	30 0	57 1	81
-----													
SCHUBERT		WELL #:		1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 11029		PERF.11025 - 15356	
09		16830 X	15107	-0-	-1723 B	-0-	15107 3		N	-0-			-0-
10		16151 X	13901	-0-	-2250 B	-0-	13901 3		N	-0-			-0-
11		14880 X	11440	-0-	-3440 B	-0-	11436 3	4 4	N	-0-			-0-
12		15624 X	11879	-0-	-3745 B	-0-	11879 3		N	-0-			-0-
01		15624 X	11051	-0-	-4573 B	-0-	11051 3		N	-0-			-0-
02		14616 X	11911	-0-	-2705 B	-0-	11911 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		29520 X	24286	-0-	-5234 B	-0-		741	1	23545	3	N	-0-			-0-		
10		27404 X	19524	-0-	-7880 B	-0-		949	1	18563	3	N	11	11	8	-0-		
								12	9									
11		24120 X	20205	-0-	-3915 B	-0-		1051	1	19154	3	N	-0-			-0-		
12		25110 X	17259	-0-	-7851 B	-0-		1043	1	16216	3	N	-0-			-0-		
01		25110 X	12797	-0-	-12313 B	-0-		844	1	11953	3	N	-0-			-0-		
02		23490 X	19457	-0-	-4033 B	-0-		836	1	18621	3	N	-0-			-0-		
-----																		
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985																		
09		5763 X	5763	-0-	-0- B	-0-		5763	3			N	-0-			-0-		
10		5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-		5678	3			N	-0-			-0-		
11		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-		3177	3			N	-0-			-0-		
12		4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-		4678	3			N	-0-			-0-		
*01		3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-		3770	3			N	-0-			-0-		
02		2523 X	1316	-0-	-1207 B	-0-		1316	3			N	-0-			-0-		
-----																		
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																		
09		10380 X	9375	-0-	-1005 B	-0-		410	1	7864	3	N	997	47	0	1065	1	489
								4	4	1097	9							
10		10757 X	8583	-0-	-2174 B	-0-		409	1	7599	3	N	523	23	0	685	1	304
								575	9									
11		10410 X	8263	-0-	-2147 B	-0-		434	1	6951	3	N	798	25	0	545	1	532
								878	9									
12		10757 X	7104	-0-	-3653 B	-0-		364	1	6032	3	N	639	30	0	696	1	445
								5	4	703	9							
01		10261 X	2692	-0-	-7569 B	-0-		2355	3	107	4	N	209	4	0	180	1	470
								230	9									
02		9077 X	912	-0-	-8165 B	-0-		772	3	42	4	N	89	1	0	358	1	200
								98	9									
-----																		
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307																		
09		7410 X	5433	-0-	-1977 B	-0-		4830	3	603	9	N	548	5	0	737	1	208
10		7440 X	6310	-0-	-1130 B	-0-		5713	3	597	9	N	543	10	0	340	1	401
11		6900 X	5608	-0-	-1292 B	-0-		5085	3	523	9	N	475	11	0	551	1	314
12		7130 X	5217	-0-	-1913 B	-0-		4597	3	620	9	N	564	15	0	352	1	468
														43	8			
01		6634 X	5634	-0-	-1000 B	-0-		5080	3	554	9	N	504	5	0	533	1	434
02		5916 X	1859	-0-	-4057 B	-0-		1693	3	166	9	N	151	1	0	354	1	230
-----																		
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073																		
09		19860 X	17422	-0-	-2438 B	-0-		17326	3	96	9	Y	87	86	1			66
10		20181 X	18156	-0-	-2025 B	-0-		18062	3	94	9	Y	85	2	0	25	1	124
11		19470 X	16866	-0-	-2604 B	-0-		16738	3	128	9	Y	116	9	0	156	1	75
12		20119 X	16951	-0-	-3168 B	-0-		16840	3	111	9	Y	101	22	0	121	1	33
01		18538 X	16231	-0-	-2307 B	-0-		16091	3	140	9	Y	127	22	0	60	1	78
02		16994 X	15522	-0-	-1472 B	-0-		15433	3	89	9	Y	81	21	0	57	1	81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09		34729 X	34729	-0-	-0- B	-0-	31224	3	4	4	Y	3183	27	0	3397 1	277
							3501	9					20	8		
10		29211 X	29211	-0-	-0- B	-0-	26090	3	3121	9	Y	2837	25	0	2580 1	509
11		21510 X	21510	-0-	-0- B	-0-	19172	3	2338	9	Y	2125	20	0	1840 1	774
12		18710 X	18710	-0-	-0- B	-0-	16715	3	13	4	Y	1802	40	0	2289 1	246
							1982	9					1	8		
*01		17226 X	17226	-0-	-0- B	-0-	15284	3	16	4	Y	1751	35	0	1555 1	397
							1926	9					10	8		
*02		15337 X	15337	-0-	-0- B	-0-	13812	3	26	4	Y	1363	31	0	1242 1	478
							1499	9					9	8		
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095																
09		29610 X	27475	-0-	-2135 B	-0-	25206	3	2005	4	Y	240	62	1		178
							264	9								
10		30597 X	26647	-0-	-3950 B	-0-	24220	3	2170	4	Y	234	4	0	264 1	144
							257	9								
11		28410 X	24128	-0-	-4282 B	-0-	22039	3	1960	4	Y	117	19	0	137 1	105
							129	9								
12		28396 X	22236	-0-	-6160 B	-0-	22102	3	134	9	Y	122	40	0	45 1	142
01		28396 X	22004	-0-	-6392 B	-0-	21626	3	378	9	Y	344	40	0	284 1	162
02		26564 X	20604	-0-	-5960 B	-0-	20369	3	235	9	Y	214	37	0	198 1	141
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115																
09		30240 X	27858	-0-	-2382 B	-0-	26386	3	1350	4	Y	111	61	1		173
							122	9								
10		30845 X	25765	-0-	-5080 B	-0-	24111	3	1395	4	Y	235	5	0	259 1	144
							259	9								
11		28950 X	23212	-0-	-5738 B	-0-	21775	3	1305	4	Y	120	23	0	137 1	104
							132	9								
12		28799 X	20386	-0-	-8413 B	-0-	20259	3	127	9	Y	115	48	0	45 1	126
01		28799 X	24703	-0-	-4096 B	-0-	24451	3	252	9	Y	229	61	0	204 1	90
02		26941 X	17876	-0-	-9065 B	-0-	17712	3	164	9	Y	149	43	0	112 1	84
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125																
09		27660 X	22324	-0-	-5336 B	-0-	20337	3	1885	4	Y	93	84	1		70
							102	9								
10		28582 X	22877	-0-	-5705 B	-0-	20832	3	1950	4	Y	86	3	0	26 1	127
							95	9								
11		25170 X	20356	-0-	-4814 B	-0-	18402	3	1820	4	Y	122	14	0	159 1	76
							134	9								
12		24552 X	18556	-0-	-5996 B	-0-	18404	3	12	4	Y	127	33	0	131 1	39
							140	9								
01		23405 X	18875	-0-	-4530 B	-0-	18720	3	155	9	Y	141	36	0	66 1	78
02		21576 X	16617	-0-	-4959 B	-0-	16545	3	72	9	Y	65	31	0	57 1	55
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332																
09		1140 X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					Y	-0-				-0-
10		26312 X	26312	-0-	-0- B	-0-	26032	3	18	4	Y	238	8	0	86 1	144
							262	9								
11		22649 X	22649	-0-	-0- B	-0-	22507	3	142	9	Y	129	31	0	137 1	105
12		21019 X	21019	-0-	-0- B	-0-	20875	3	144	9	Y	131	63	0	45 1	128
*01		18521 X	18521	-0-	-0- B	-0-	18256	3	265	9	Y	241	57	0	213 1	99
*02		16518 X	16518	-0-	-0- B	-0-	16349	3	169	9	Y	154	49	0	120 1	84



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	20562	X	20562	-0-	-0-	B	-0-	20551	3	11	9	N	10	148
10	19457	X	19457	-0-	-0-	B	-0-	19407	3	50	9	N	45	191
11	18561	X	18561	-0-	-0-	B	-0-	18561	3			N	-0-	77
12	16677	X	16677	-0-	-0-	B	-0-	16677	3			N	-0-	45
*01	16852	X	16852	-0-	-0-	B	-0-	16832	3	20	9	N	18	45
*02	16699	X	16699	-0-	-0-	B	-0-	16644	3	55	9	N	50	17
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
09	25890	X	17816	-0-	-8074	B	-0-	17805	3	11	9	N	10	167
10	26753	X	17427	-0-	-9326	B	-0-	17377	3	50	9	N	45	211
11	23250	X	15158	-0-	-8092	B	-0-	15158	3			N	-0-	79
12	22351	X	17657	-0-	-4694	B	-0-	17657	3			N	-0-	47
01	19375	X	17347	-0-	-2028	B	-0-	17336	3	11	9	N	10	46
02	17226	X	14891	-0-	-2335	B	-0-	14844	3	47	9	N	43	17
-----														
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
09	17640	X	14165	-0-	-3475	B	-0-	13877	3	16	4	Y	247	307
10	14756	X	13939	-0-	-817	B	-0-	13669	3	270	9	Y	245	158
11	16170	X	11719	-0-	-4451	B	-0-	11413	3	306	9	Y	278	209
12	16709	X	9801	-0-	-6908	B	-0-	9505	3	296	9	Y	269	153
01	16709	X	7033	-0-	-9676	B	-0-	6848	3	185	9	Y	168	154
02	13688	X	9942	-0-	-3746	B	-0-	9679	3	263	9	Y	239	226
-----														
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
09	33335	X	33335	-0-	-0-	B	-0-	30270	3	2940	4	Y	114	172
10	31589	X	30408	-0-	-1181	B	-0-	27212	3	2940	4	Y	233	143
11	27960	X	27032	-0-	-928	B	-0-	24160	3	2747	4	Y	114	104
12	34441	X	22670	-0-	-11771	B	-0-	22560	3	110	9	Y	100	127
01	34441	X	24131	-0-	-10310	B	-0-	23905	3	226	9	Y	205	91
02	32219	X	21946	-0-	-10273	B	-0-	21840	3	106	9	Y	96	52
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
09	29820	X	19764	-0-	-10056	B	-0-	19764	3			N	-0-	-0-
10	30814	X	23474	-0-	-7340	B	-0-	23474	3			N	-0-	-0-
11	26220	X	14999	-0-	-11221	B	-0-	14999	3			N	-0-	-0-
12	26908	X	25283	-0-	-1625	B	-0-	25283	3			N	-0-	-0-
01	23777	X	23114	-0-	-663	B	-0-	23114	3			N	-0-	-0-
02	21953	X	20276	-0-	-1677	B	-0-	20276	3			N	-0-	-0-
-----														
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
09	15167	X	15167	-0-	-0-	B	-0-	15167	3			N	-0-	-0-
10	16343	X	16343	-0-	-0-	B	-0-	16343	3			N	-0-	-0-
11	14871	X	14871	-0-	-0-	B	-0-	14871	3			N	-0-	-0-
12	12186	X	12186	-0-	-0-	B	-0-	12186	3			N	-0-	-0-
*01	10379	X	10379	-0-	-0-	B	-0-	10379	3			N	-0-	-0-
*02	10958	X	10958	-0-	-0-	B	-0-	10958	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		22380 X	19133	-0-	-3247 B	-0-	19133	3	N	-0-		-0-
10		22661 X	19614	-0-	-3047 B	-0-	19614	3	N	-0-		-0-
11		21000 X	18563	-0-	-2437 B	-0-	18563	3	N	-0-		-0-
12		20088 X	18391	-0-	-1697 B	-0-	18391	3	N	-0-		-0-
01		20088 X	17813	-0-	-2275 B	-0-	17813	3	N	-0-		-0-
02		18502 X	16442	-0-	-2060 B	-0-	16442	3	N	-0-		-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031												
09		23340 X	15382	-0-	-7958 B	-0-	15382	3	N	-0-		119
10		24118 X	3892	-0-	-20226 B	-0-	3852	3	N	36		155
11		21510 X	10892	-0-	-10618 B	-0-	10892	3	N	-0-	94 0	61
12		19437 X	17822	-0-	-1615 B	-0-	17822	3	N	-0-	25 0	36
*01		25275 X	25275	-0-	-0- B	-0-	25252	3	N	21	21 0	36
*02		22131 X	22131	-0-	-0- B	-0-	22074	3	N	52	18 0 53 1	17
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550												
09		11910 X	11073	-0-	-837 B	-0-	11073	3	N	-0-		-0-
10		12214 X	11730	-0-	-484 B	-0-	11730	3	N	-0-		-0-
11		11670 X	11402	-0-	-268 B	-0-	11402	3	N	-0-		-0-
12		12076 X	12076	-0-	-0- B	-0-	12076	3	N	-0-		-0-
*01		12280 X	12280	-0-	-0- B	-0-	12280	3	N	-0-		-0-
*02		11238 X	11238	-0-	-0- B	-0-	11238	3	N	-0-		-0-
-----												
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522												
09		10440 X	3803	-0-	-6637 B	-0-	710	1 4	N	614	381 1	411
10		9951 X	2908	-0-	-7043 B	-0-	455	1 4	N	340	345 1	406
11		8580 X	2403	-0-	-6177 B	-0-	8	1 4	N	349	571 1	184
12		6200 X	2607	-0-	-3593 B	-0-	160	1 4	N	406	62 0 347 1	181
01		3937 X	2613	-0-	-1324 B	-0-	271	1 4	N	414	59 0 369 1	167
02		3683 X	1889	-0-	-1794 B	-0-	149	1 4	N	373	63 0 178 1	299
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400												
09		11070 X	7921	-0-	-3149 B	-0-	7659	3	N	-0-		115
10		11532 X	3820	-0-	-7712 B	-0-	3801	3	N	-0-		115
11		11160 X	101	-0-	-11059 B	-0-	101	3	N	-0-		115
12		11532 X	-0-	-0-	-11532 B	-0-			N	-0-		115
01		8184 X	-0-	-0-	-8184 B	-0-			N	-0-	103 1	12
02		7656 X	-0-	-0-	-7656 B	-0-			N	-0-		12
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356												
09		10134 X	10134	-0-	-0- B	-0-	9755	3	N	-0-		104
10		7625 X	7625	-0-	-0- B	-0-	7265	3	N	-0-		104
11		7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	7324	3	N	-0-	5 0	99
12		4805 X	1645	-0-	-3160 B	-0-	1644	3	N	1	1 0	99
01		4805 X	2968	-0-	-1837 B	-0-	2957	3	N	10	2 0 88 1	19
*02		5919 X	5919	-0-	-0- B	-0-	5916	3	N	3	3 0	19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
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
09	28560 X	9220	-0-	-19340 B	-0-	8873	3	347	9	N	315	39	0	190
												1	8	
10	28319 X	28319	-0-	-0- B	-0-	27090	3	1229	9	N	1117	129	0	260
11	26490 X	24838	-0-	-1652 B	-0-	23049	3	1789	9	N	1626	141	0	263
12	24955 X	23069	-0-	-1886 B	-0-	21563	3	1506	9	N	1369	154	0	403
01	23157 X	17852	-0-	-5305 B	-0-	16611	3	1241	9	N	1128	110	0	316
												11	8	
02	26506 X	15728	-0-	-10778 B	-0-	14775	3	953	9	N	866	63	0	212
												7	8	
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
09	34530 X	92	-0-	-34438 B	-0-	92	3			N	-0-			118
10	33852 X	1485	-0-	-32367 B	-0-	1428	3	57	9	N	52	5	0	165
11	35578 X	35578	-0-	-0- B	-0-	32793	3	2785	9	N	2532	154	0	683
12	71498 X	71498	-0-	-0- B	-0-	66285	3	5213	9	N	4739	378	0	755
*01	35445 X	35445	-0-	-0- B	-0-	33019	3	2426	9	N	2205	177	0	535
												60	8	
*02	28692 X	28692	-0-	-0- B	-0-	26783	3	1909	9	N	1735	99	0	192
												37	8	
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
09	17640 X	11116	-0-	-6524 B	-0-	10048	3	1068	9	N	971	16	0	588
10	14756 X	10501	-0-	-4255 B	-0-	9788	3	713	9	N	648	32	0	508
11	13620 X	9379	-0-	-4241 B	-0-	8265	3	1114	9	N	1013	10	0	397
12	14074 X	9184	-0-	-4890 B	-0-	8445	3	739	9	N	672	19	0	172
01	12524 X	8886	-0-	-3638 B	-0-	8002	3	884	9	N	804	20	0	606
02	10759 X	7858	-0-	-2901 B	-0-	7153	3	705	9	N	641	2	0	557
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
09	7500 X	2634	-0-	-4866 B	-0-	2029	3	605	9	N	550	547	1	752
10	7750 X	4474	-0-	-3276 B	-0-	3746	3	728	9	N	662	6	0	887
11	6330 X	3859	-0-	-2471 B	-0-	3228	3	631	9	N	574	9	0	209
12	4929 X	3850	-0-	-1079 B	-0-	3029	3	821	9	N	746	20	0	581
01	3689 X	2156	-0-	-1533 B	-0-	1559	3	597	9	N	543	20	0	917
												2	8	
02	4176 X	1895	-0-	-2281 B	-0-	1407	3	488	9	N	444	30	0	601
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
09	15300 X	13999	-0-	-1301 B	-0-	13776	3	1	4	Y	202	19	0	223
												3	8	
10	17887 X	13534	-0-	-4353 B	-0-	13342	3	16	4	Y	160	19	0	107
												7	8	
11	17310 X	12484	-0-	-4826 B	-0-	12316	3	23	4	Y	132	20	0	96
												3	8	
12	17887 X	13228	-0-	-4659 B	-0-	13016	3	6	4	Y	187	29	0	103
												206	9	
01	15407 X	7222	-0-	-8185 B	-0-	7097	3	125	9	Y	114	15	0	105
02	13543 X	11430	-0-	-2113 B	-0-	11221	3	18	4	Y	174	23	0	165
												191	9	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8490 X	7460	-0-	-1030 B	-0-	6589	3	871	9	Y	792	21	0	302
10		8432 X	5496	-0-	-2936 B	-0-	5143	3	353	9	Y	321	34	0	119
11		8160 X	5442	-0-	-2718 B	-0-	4723	3	719	9	Y	654	481	1	292
12		7719 X	4676	-0-	-3043 B	-0-	4045	3	7	4	Y	567	1	0	231
							624	9							
01		7719 X	3430	-0-	-4289 B	-0-	2649	3	263	4	Y	471	1	0	466
							518	9							
02		7221 X	2896	-0-	-4325 B	-0-	2215	3	1	4	Y	618	701	1	382
							680	9							
-----															
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884															
09		17700 X	15190	-0-	-2510 B	-0-	15089	3	101	9	Y	92	28	0	83
													1	8	
10		17732 X	15778	-0-	-1954 B	-0-	15642	3	136	9	Y	124	29	0	72
													3	8	
11		15960 X	13974	-0-	-1986 B	-0-	13883	3	4	4	Y	79	31	0	41
													2	8	
12		16337 X	10607	-0-	-5730 B	-0-	10436	3	171	9	Y	155	30	0	81
01		16337 X	11110	-0-	-5227 B	-0-	10907	3	4	4	Y	181	30	0	155
							199	9							
02		14761 X	13175	-0-	-1586 B	-0-	12980	3	195	9	Y	177	34	0	163
-----															
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150															
09		8460 X	5699	-0-	-2761 B	-0-	4192	3	1507	9	N	1370	1820	1	530
10		8742 X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					N	1237	1380	1	387
11		8310 X	-0-	-0-	-8310 B	-0-					N	1142	1139	1	390
12		7223 X	2390	-0-	-4833 B	-0-	1300	3	1090	9	N	991	3	0	129
01		5890 X	-0-	-0-	-5890 B	-0-					N	1154	907	1	376
02		5510 X	1070	-0-	-4440 B	-0-	333	3	737	9	N	670	3	0	148
-----															
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
09		33870 X	30396	-0-	-3474 B	-0-	28987	3	1409	9	N	1281	38	0	266
													1	8	
10		35154 X	29542	-0-	-5612 B	-0-	28220	3	1322	9	N	1202	54	0	314
11		34020 X	22139	-0-	-11881 B	-0-	21004	3	17	4	N	1016	49	0	195
							1118	9							
12		35154 X	19563	-0-	-15591 B	-0-	18823	3	30	4	N	645	71	0	591
							710	9							
01		32457 X	22989	-0-	-9468 B	-0-	21261	3	311	4	N	1288	79	0	581
							1417	9					2	8	
02		29377 X	22769	-0-	-6608 B	-0-	20201	3	1064	4	N	1367	62	0	255
							1504	9					1	8	
-----															
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
09		6480 X	6413	-0-	-67 B	-0-	5685	3	728	9	Y	662	25	0	250
10		6200 X	4195	-0-	-2005 B	-0-	3943	3	72	4	Y	164	33	0	54
							180	9							
11		6480 X	3914	-0-	-2566 B	-0-	3384	3	44	4	Y	442	5	0	195
							486	9							
12		6696 X	4010	-0-	-2686 B	-0-	3428	3	69	4	Y	466	9	0	187
							513	9							
01		6696 X	2852	-0-	-3844 B	-0-	2370	3	68	4	Y	376	9	0	365
							414	9							
02		6206 X	2149	-0-	-4057 B	-0-	1597	3	9	4	Y	494	553	1	305
							543	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	54240 X	41671	-0-	-12569 B	-0-	39787	3	1884	9	N	1713	997	0	893	118
*05	47957 X	40822	-0-	-7135 B	-0-	39741	3	1081	9	N	983	73	0	888	140
06	38511 X	38511	-0-	-0- B	-0-	37437	3	1074	9	N	976	112	0	538	326
*07	37830 X	37830	-0-	-0- B	-0-	36937	3	893	9	N	812	116	0	918	102
*08	28329 X	28329	-0-	-0- B	-0-	27666	3	663	9	N	603	86	0	549	69
*09	38520 X	-0-	-0-	-38520 B	-0-					N	-0-				69
10	39804 X	18914	-0-	-20890 B	-0-	18445	3	469	9	N	426	46	0	185	264
11	38520 X	23929	-0-	-14591 B	-0-	22955	3	974	9	N	885	66	0	896	187
12	37820 X	26083	-0-	-11737 B	-0-	25093	3	990	9	N	900	87	0	723	277
01	28334 X	24738	-0-	-3596 B	-0-	23981	3	757	9	N	688	80	0	540	337
*02	23562 X	23562	-0-	-0- B	-0-	22564	3	998	9	N	907	74	0	1074	93
												3	8		
-----															
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
09	T. A.	4993	-0-	4993 B	22771	4175	3	818	9	Y	744	3	0	681	290
10	T. A.	5151	-0-	5151 B	27922	3398	3	9	4	Y	1585	7	0	1215	653
						1744	9								
11	T. A.	3604	-0-	3604 B	31526	3096	3	508	9	Y	462	2	0	908	205
12	T. A.	3250	-0-	3250 B	34776	2321	3	131	4	Y	725	3	0	632	295
						798	9								
*01	38102 X	3326	-0-	-34776 B	-0-	1844	3	543	4	Y	854	3	0	300	846
						939	9								
02	4814 X	1384	-0-	-3430 B	-0-	776	3	54	4	Y	504	1037	1	1	312
						554	9								
-----															
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001															
09	19350 X	18015	-0-	-1335 B	-0-	17975	3	40	9	N	36	21	0	1	162
10	20553 X	13879	-0-	-6674 B	-0-	13799	3	80	9	N	73	18	0		217
11	19890 X	13649	-0-	-6241 B	-0-	13632	3	17	9	N	15	21	0		211
12	20553 X	14174	-0-	-6379 B	-0-	14089	3	85	9	N	77	27	0		261
01	18631 X	9391	-0-	-9240 B	-0-	9284	3	107	9	N	97	17	0	3	338
02	17429 X	9883	-0-	-7546 B	-0-	9821	3	62	9	N	56	18	0		376
-----															
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208															
09	34140 X	29368	-0-	-4772 B	-0-	28793	3	575	4	N	-0-				187
10	35247 X	29340	-0-	-5907 B	-0-	29329	3	11	9	N	10	10	0		187
11	33450 X	27148	-0-	-6302 B	-0-	27082	3	66	9	N	60	38	0	186	23
12	32829 X	26650	-0-	-6179 B	-0-	26563	3	87	9	N	79	46	0		56
01	31620 X	27340	-0-	-4280 B	-0-	27245	3	95	9	N	86	48	0		94
02	28391 X	22483	-0-	-5908 B	-0-	22387	3	96	9	N	87	38	0		143
-----															
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107															
09	9360 X	9354	-0-	-6 B	-0-	7022	3	2332	9	N	2120	2516	1		422
10	10257 X	10257	-0-	-0- B	-0-	8920	3	1337	9	N	1215	2	0	1023	612
11	9360 X	5975	-0-	-3385 B	-0-	4390	3	8	4	N	1434	2	0	831	1213
						1577	9								
12	9672 X	8504	-0-	-1168 B	-0-	7326	3	1178	9	N	1071	7	0	1323	954
*01	10081 X	10081	-0-	-0- B	-0-	8914	3	1167	9	N	1061	17	0	1509	489
*02	9551 X	9551	-0-	-0- B	-0-	8464	3	1087	9	N	988	11	0	813	653

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	20070 X	17499	-0-	-2571 B	-0-	17051	3	448	9	N	407	35	0	208
												2	8	
10	22630 X	17387	-0-	-5243 B	-0-	373	1	16483	3	N	483	38	0	283
						531	9							
11	21900 X	15944	-0-	-5956 B	-0-	105	1	15502	3	N	306	18	0	203
						337	9							
12	22630 X	14094	-0-	-8536 B	-0-	189	1	13430	3	N	432	24	0	428
						475	9							
01	19220 X	12892	-0-	-6328 B	-0-	254	1	12255	3	N	348	23	0	198
						383	9					3	8	
02	16907 X	12825	-0-	-4082 B	-0-	496	1	11989	3	N	309	3	0	318
						340	9					4	8	
CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
09	15450 X	11773	-0-	-3677 B	-0-	11370	3	319	4	N	76	186	1	191
						84	9							
10	14384 X	11085	-0-	-3299 B	-0-	10968	3	117	9	N	106	4	0	105
						10880	3	130	9	N	118	18	0	205
11	13920 X	11010	-0-	-2910 B	-0-	2513	3	57	9	N	52	10	0	71
						6945	3	35	4	N	88	29	0	130
12	13795 X	2570	-0-	-11225 B	-0-	97	9							
01	13144 X	7077	-0-	-6067 B	-0-	9352	3	39	4	N	138	38	0	49
						152	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
09	38610 X	-0-	-0-	-38610 B	-0-	19911	3	96	9	N	-0-			154
						15030	3	474	9	N	87	55	0	186
10	38905 X	20007	-0-	-18898 B	-0-	15030	3	474	9	N	431	50	0	201
						18051	3	462	9	N	420	72	0	381
11	36930 X	15504	-0-	-21426 B	-0-	21066	3	755	9	N	686	79	0	255
						18436	3	454	9	N	413	3	8	231
12	36518 X	18513	-0-	-18005 B	-0-									
01	26970 X	21821	-0-	-5149 B	-0-									
*02	18890 X	18890	-0-	-0- B	-0-									
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
09	13950 X	8022	-0-	-5928 B	-0-	7825	3	197	9	N	179	12	0	80
						330	1	12224	3	N	324	22	0	203
10	12910 X	12910	-0-	-0- B	-0-	356	9							
						125	1	8122	3	N	179	7	0	195
11	12390 X	8444	-0-	-3946 B	-0-	197	9							
						334	1	9065	3	N	273	13	0	280
12	12493 X	9699	-0-	-2794 B	-0-	300	9							
						7504	3	232	9	N	211	12	0	118
01	9858 X	7736	-0-	-2122 B	-0-									
						504	1	8778	3	N	208	13	0	313
02	12064 X	9511	-0-	-2553 B	-0-	229	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	8010 X	5192	-0-	-2818 B	-0-	120	1 4359 3	N	648	716 1	1 8	91			
10	8277 X	5976	-0-	-2301 B	-0-	713	9 4635 3	N	1219	825 1		485			
11	8010 X	4800	-0-	-3210 B	-0-	14	1 9407 3	N	977	1141 1		321			
12	6572 X	4960	-0-	-1612 B	-0-	1075	9 434 1	N	901	7 0	1078 1	137			
01	5363 X	4680	-0-	-683 B	-0-	991	9 420 1	N	940	858 1		219			
02	5597 X	4096	-0-	-1501 B	-0-	1034	9 406 1	N	772	649 1		342			
						849	9								
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095															
09	15900 X	10316	-0-	-5584 B	-0-	9895	3 421 9	N	383	15 0	371 1	225			
10	14229 X	10382	-0-	-3847 B	-0-	9407	3 975 9	N	886	27 0	849 1	235			
11	13770 X	9241	-0-	-4529 B	-0-	8822	3 419 9	N	381	12 0	386 1	218			
12	12462 X	9280	-0-	-3182 B	-0-	8667	3 613 9	N	557	19 0	505 1	251			
01	11470 X	8819	-0-	-2651 B	-0-	8615	3 204 9	N	185	19 0	179 1	238			
02	9976 X	8230	-0-	-1746 B	-0-	7863	3 367 9	N	334	363 1		209			
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537															
09	11910 X	9456	-0-	-2454 B	-0-	8497	3 959 9	N	872	17 0	932 1	210			
10	12586 X	8603	-0-	-3983 B	-0-	7753	3 850 9	N	773	20 0	701 1	262			
11	12180 X	7654	-0-	-4526 B	-0-	6866	3 788 9	N	716	15 0	661 1	302			
12	12586 X	7381	-0-	-5205 B	-0-	6670	3 711 9	N	646	23 0	673 1	252			
01	10013 X	7930	-0-	-2083 B	-0-	7125	3 805 9	N	732	26 0	725 1	231			
02	9135 X	6448	-0-	-2687 B	-0-	5821	3 627 9	N	570	18 0	574 1	208			
										1 8					
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947															
09	8460 X	7963	-0-	-497 B	-0-	528	1 6327 3	N	1007	941 1		436			
10	9269 X	7502	-0-	-1767 B	-0-	1108	9 474 1	N	636	875 1		197			
11	8970 X	6707	-0-	-2263 B	-0-	700	9 24 1	N	900	1 0	951 1	145			
12	9269 X	7244	-0-	-2025 B	-0-	2	4 207 1	N	899	13 0	713 1	318			
01	8494 X	7053	-0-	-1441 B	-0-	989	9 189 1	N	882	13 0	726 1	461			
02	7685 X	6021	-0-	-1664 B	-0-	970	9 179 1	N	812	9 0	891 1	373			
						893	9								
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A															
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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	25920 X	21879	-0-	-4041 B	-0-	20547	3	1332	9	N	1211	152	0	1097	156
10	26722 X	20386	-0-	-6336 B	-0-	19150	3	1236	9	N	1124	152	0	993	135
11	25860 X	17851	-0-	-8009 B	-0-	16666	3	1185	9	N	1077	147	0	737	328
12	26722 X	17122	-0-	-9600 B	-0-	16082	3	1040	9	N	945	104	0	949	220
01	24335 X	15869	-0-	-8466 B	-0-	14701	3	1168	9	N	1062	94	0	967	218
02	21141 X	15676	-0-	-5465 B	-0-	14885	3	791	9	N	719	10	0	770	156
-----															
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622															
09	13570 X	13570	-0-	-0- B	-0-	13240	3	330	9	N	300	355	1		192
10	9546 X	9546	-0-	-0- B	-0-	9274	3	272	9	N	247	26	0	169	244
11	8610 X	7855	-0-	-755 B	-0-	7608	3	20	4	N	206	24	0	179	247
12	14012 X	6933	-0-	-7079 B	-0-	6690	3	243	9	N	221	26	0	176	266
01	14012 X	4691	-0-	-9321 B	-0-	4495	3	40	4	N	142	5	0	181	222
02	13108 X	5914	-0-	-7194 B	-0-	5706	3	36	4	N	156	5	0	186	187
-----															
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825															
09	15030 X	10440	-0-	-4590 B	-0-	189	1	8291	3	N	-0-				-0-
10	21948 X	8150	-0-	-13798 B	-0-	1960	4	7273	3	N	-0-				-0-
11	21240 X	7627	-0-	-13613 B	-0-	336	1	7279	3	N	-0-				-0-
12	21948 X	7934	-0-	-14014 B	-0-	541	4	7694	3	N	-0-				-0-
01	16647 X	5846	-0-	-10801 B	-0-	78	1	5718	3	N	-0-				-0-
02	10092 X	8120	-0-	-1972 B	-0-	270	4	8120	3	N	-0-				-0-
-----															
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
09	24044 X	8431	-0-	-15613 B	-0-	108	1	7488	3	N	747	701	1	1	152
10	6857 X	6857	-0-	-0- B	-0-	13	4	208	4	N	1147	4	0	948	346
11	5189 X	5189	-0-	-0- B	-0-	5387	3	2	4	N	786	3	0	663	466
12	4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	1262	9	9	4	N	742	9	0	730	463
01	310 X	33	-0-	-277 B	-0-	4322	3	16	4	N	-0-	6	8		-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290 B	-0-	865	9			N	-0-	463	1		-0-
-----															
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110															
09	69373 X	22142	-0-	-47231 B	-0-	19702	3	2440	9	N	2218	21	0	2177	334
10	24428 X	21057	-0-	-3371 B	-0-	18815	3	2242	9	N	2038	46	0	1721	605
11	23640 X	18428	-0-	-5212 B	-0-	16056	3	2372	9	N	2156	84	0	1951	726
12	23622 X	17625	-0-	-5997 B	-0-	15324	3	2301	9	N	2092	97	0	1708	1013
01	23622 X	13469	-0-	-10153 B	-0-	11862	3	1607	9	N	1461	75	0	2133	265
02	21402 X	15870	-0-	-5532 B	-0-	13981	3	1889	9	N	1717	17	0	1411	551

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																			
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014														TOTAL	DEPTH	11850	PERF.12275	-	17340
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		41771 X	13829	-0-	-27942 B	-0-	9310	3	4519	9	N	4108	13	0	3583	1	1599		
10		13981 X	10532	-0-	-3449 B	-0-	8266	3	2266	9	N	2060	34	0	2977	1	648		
11		13530 X	10417	-0-	-3113 B	-0-	8797	3	1620	9	N	1473	43	0	1692	1	386		
12		14291 X	9058	-0-	-5233 B	-0-	7958	3	1100	9	N	1000	46	0	1114	1	226		
01		14291 X	7817	-0-	-6474 B	-0-	6774	3	1043	9	N	948	38	0	942	1	194		
02		13369 X	8146	-0-	-5223 B	-0-	6646	3	1500	9	N	1364	39	0	1209	1	310		
-----																			
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013														TOTAL	DEPTH	11111	PERF.12353	-	17675
09		33240 X	28203	-0-	-5037 B	-0-	25984	3	2001	4	N	198	182	1			329		
10		33418 X	16963	-0-	-16455 B	-0-	15736	3	1131	4	N	87	7	0			409		
11		32250 X	23603	-0-	-8647 B	-0-	23230	3	210	4	N	148	49	0			508		
12		31930 X	27300	-0-	-4630 B	-0-	27074	3	32	4	N	176	119	0			565		
01		29388 X	25417	-0-	-3971 B	-0-	24572	3	608	4	N	215	108	0	359	1	313		
02		27260 X	20774	-0-	-6486 B	-0-	20523	3	251	9	N	228	86	0	180	1	275		
-----																			
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014														TOTAL	DEPTH	11871	PERF.12182	-	17444
09		12870 X	7440	-0-	-5430 B	-0-	6901	3	1	4	N	489	9	0	357	1	188		
10		11718 X	7202	-0-	-4516 B	-0-	6103	3	9	4	N	991	17	0	850	1	312		
11		11340 X	5194	-0-	-6146 B	-0-	3538	3	54	4	N	1456	12	0	1366	1	390		
12		11718 X	6260	-0-	-5458 B	-0-	5009	3	187	4	N	967	21	0	1112	1	224		
01		8308 X	4742	-0-	-3566 B	-0-	3626	3	131	4	N	895	16	0	916	1	187		
*02		9790 X	9790	-0-	-0- B	-0-	8331	3	11	4	N	1316	35	0	1168	1	300		
-----																			
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013														TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11216	-	15357
09		8910 X	6324	-0-	-2586 B	-0-	5539	3	785	9	N	714	18	0	761	1	171		
10		9424 X	5871	-0-	-3553 B	-0-	5112	3	759	9	N	690	19	0	608	1	234		
11		9120 X	4964	-0-	-4156 B	-0-	4355	3	609	9	N	554	11	0	543	1	234		
12		9424 X	5140	-0-	-4284 B	-0-	4484	3	656	9	N	596	17	0	579	1	234		
01		7006 X	5186	-0-	-1820 B	-0-	4517	3	669	9	N	608	18	0	630	1	193		
02		6119 X	4511	-0-	-1608 B	-0-	3906	3	605	9	N	550	13	0	527	1	202		
-----																			
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014														TOTAL	DEPTH	12018	PERF.12375	-	18209
09		18120 X	11934	-0-	-6186 B	-0-	716	1	8855	3	N	2148	32	0	2198	1	511		
10		15531 X	12254	-0-	-3277 B	-0-	2363	9	9450	3	N	1852	58	0	2066	1	239		
11		12750 X	11153	-0-	-1597 B	-0-	767	1	8445	3	N	1794	57	0	1610	1	366		
12		13144 X	11088	-0-	-2056 B	-0-	2037	9	8927	3	N	1172	73	0	1153	1	312		
01		13144 X	11032	-0-	-2112 B	-0-	735	1	1056	1	N	1087	31	0	1131	1	237		
02		11542 X	9036	-0-	-2506 B	-0-	1973	9	544	1	N	1039	24	0	949	1	303		
-----																			
09							870	1	1289	9									
							2	4	8777	3									
							3	4	1196	9									
							6	4	7343	3									
									1143	9									



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132																	
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	* C	EOM BALANCE			
09		12810 X	9440	-0-	-3370 B	-0-	7967	3	1473	9	N	1339	35	0	1164	1	390
10		13299 X	8230	-0-	-5069 B	-0-	6834	3	1396	9	N	1269	53	0	1376	1	230
11		12870 X	7159	-0-	-5711 B	-0-	5775	3	1384	9	N	1258	25	0	1139	1	324
12		13299 X	6905	-0-	-6394 B	-0-	5883	3	1022	9	N	929	37	0	858	1	358
01		11780 X	6603	-0-	-5177 B	-0-	5279	3	1324	9	N	1204	30	0	1261	1	269
02		9135 X	5757	-0-	-3378 B	-0-	4639	3	1118	9	N	1016	2	8	2	8	243
-----																	
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107																	
09		15570 X	12138	-0-	-3432 B	-0-	12042	3	96	9	Y	87	86	1			65
10		16089 X	11630	-0-	-4459 B	-0-	11467	3	163	9	Y	148	24	1			124
11		14850 X	11179	-0-	-3671 B	-0-	11057	3	122	9	Y	111	4	0	156	1	75
12		14043 X	11392	-0-	-2651 B	-0-	11293	3	99	9	Y	90	10	0	122	1	33
01		12555 X	10894	-0-	-1661 B	-0-	10766	3	128	9	Y	116	11	0	60	1	78
02		11745 X	10244	-0-	-1501 B	-0-	10167	3	77	9	Y	70	10	0	57	1	81
-----																	
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108																	
09		38070 X	34773	-0-	-3297 B	-0-	32055	3	2431	4	N	261	89	0	188	1	255
10		39277 X	28678	-0-	-10599 B	-0-	26159	3	2324	4	N	177	76	0	175	1	181
11		38010 X	27911	-0-	-10099 B	-0-	25243	3	2407	4	N	237	85	0	176	1	157
12		37851 X	34380	-0-	-3471 B	-0-	31404	3	2573	4	N	366	122	0	178	1	223
01		36549 X	32683	-0-	-3866 B	-0-	29779	3	2490	4	N	376	109	0	362	1	128
02		33611 X	29523	-0-	-4088 B	-0-	26742	3	2407	4	N	340	99	0	185	1	184
-----																	
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469																	
09		13740 X	4236	-0-	-9504 B	-0-	158	1	3001	3	N	979	836	1			347
10		10323 X	4777	-0-	-5546 B	-0-	1077	1	3619	3	N	920	1	0	950	1	316
11		9840 X	4979	-0-	-4861 B	-0-	145	1	1012	9		1296	3	0	1501	1	108
12		7998 X	3697	-0-	-4301 B	-0-	1426	9	3462	3	N	1296	3	0	1501	1	108
01		6758 X	2400	-0-	-4358 B	-0-	91	1	2691	3	N	833	783	1			158
02		4466 X	2508	-0-	-1958 B	-0-	1426	9	1419	3	N	832	829	1			161
-----																	
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449																	
09		11460 X	4256	-0-	-7204 B	-0-	353	1	3199	3	N	640	2	0	641	1	226
10		12524 X	6458	-0-	-6066 B	-0-	704	9	4953	3	N	1022	7	0	892	1	349
11		12120 X	7699	-0-	-4421 B	-0-	381	1	5624	3	N	1630	11	0	1833	1	135
12		12524 X	5898	-0-	-6626 B	-0-	1124	9	4609	3	N	868	10	0	831	1	162
01		10416 X	6760	-0-	-3656 B	-0-	282	1	5485	3	N	814	11	0	810	1	155
*02		6454 X	6454	-0-	-0- B	-0-	1793	9	5472	3	N	579	10	0	552	1	172
-----																	
*02 6454 X 6454 -0- -0- B -0- 345 1 5472 3 N 579 10 0 552 1 172																	
-----																	
*02 6454 X 6454 -0- -0- B -0- 637 9																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		17550 X	9550	-0-	-8000 B	-0-	8990	3	560	9	N	509	4	0	140
10		18135 X	9233	-0-	-8902 B	-0-	8749	3	484	9	N	440	10	0	122
11		16770 X	8632	-0-	-8138 B	-0-	8163	3	469	9	N	426	24	0	255
12		12989 X	9077	-0-	-3912 B	-0-	204	1	8467	3	N	369	33	0	195
							406	9							
01		11749 X	9363	-0-	-2386 B	-0-	232	1	8674	3	N	415	33	0	139
							457	9							
02		9222 X	7709	-0-	-1513 B	-0-	218	1	7160	3	N	301	44	0	124
							331	9							
-----															
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
09		18660 X	14970	-0-	-3690 B	-0-	14581	3	389	9	N	354	7	0	96
10		21235 X	15239	-0-	-5996 B	-0-	14744	3	495	9	N	450	19	0	122
11		20550 X	14177	-0-	-6373 B	-0-	13619	3	558	9	N	507	43	0	294
12		21235 X	14848	-0-	-6387 B	-0-	336	1	13942	3	N	518	56	0	268
							570	9							
01		19189 X	15242	-0-	-3947 B	-0-	378	1	14162	3	N	638	56	0	212
							702	9							
02		14471 X	12820	-0-	-1651 B	-0-	362	1	11872	3	N	533	67	0	224
							586	9							
-----															
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
09		17790 X	9508	-0-	-8282 B	-0-	541	1	7434	3	N	1394	11	0	524
							1533	9							
10		18383 X	4626	-0-	-13757 B	-0-	498	1	2775	3	N	1230	6	0	559
							1353	9							
11		17340 X	6222	-0-	-11118 B	-0-	526	1	4731	3	N	876	10	0	367
							1	4	964	9					
12		13268 X	4948	-0-	-8320 B	-0-	491	1	3415	3	N	933	20	0	317
							16	4	1026	9					
01		10633 X	2587	-0-	-8046 B	-0-	520	1	1138	3	N	838	814	1	341
							7	4	922	9					
02		9193 X	3021	-0-	-6172 B	-0-	506	1	1938	3	N	522	712	1	151
							3	4	574	9					
-----															
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
09		7800 X	5089	-0-	-2711 B	-0-	80	1	2927	3	N	1893	1946	1	267
							2082	9							
10		8060 X	3335	-0-	-4725 B	-0-	1920	3	1415	9	N	1286	1042	1	511
11		6990 X	3440	-0-	-3550 B	-0-	16	1	2046	3	N	1253	1353	1	411
							1378	9							
12		6510 X	3415	-0-	-3095 B	-0-	448	1	2058	3	N	826	1110	1	127
							909	9							
01		5270 X	4163	-0-	-1107 B	-0-	450	1	2689	3	N	931	841	1	217
							1024	9							
02		4930 X	3429	-0-	-1501 B	-0-	429	1	2151	3	N	772	647	1	342
							849	9							
-----															
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
09		20760 X	15294	-0-	-5466 B	-0-	15294	3			N	-0-			-0-
10		23932 X	18046	-0-	-5886 B	-0-	18046	3			N	-0-			-0-
11		23160 X	18098	-0-	-5062 B	-0-	18098	3			N	-0-			-0-
12		23932 X	16672	-0-	-7260 B	-0-	16672	3			N	-0-			-0-
01		21111 X	12409	-0-	-8702 B	-0-	12409	3			N	-0-			-0-
*02		17833 X	17833	-0-	-0- B	-0-	17833	3			N	-0-			-0-





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	2601	3	1	4	N	719	652	1	194
							791	9							
10		3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	2227	3	840	9	N	764	15	0	152
11		3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	2668	3	861	9	N	783	22	0	143
12		3503 X	2600	-0-	-903 B	-0-	1551	3	1049	9	N	954	18	0	224
01		3503 X	2914	-0-	-589 B	-0-	2048	3	866	9	N	787	6	0	189
													1	8	
02		3277 X	2730	-0-	-547 B	-0-	1914	3	816	9	N	742	5	0	214
-----															
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537															
09		T. A.	12321	-0-	12321 B	56795	12101	3	220	9	N	200	10	0	24
10		T. A.	11232	-0-	11232 B	68027	11040	3	171	4	N	19	18	0	-0-
							21	9							
11		T. A.	10043	-0-	10043 B	78070	10020	3	23	9	N	21	21	0	-0-
12		T. A.	9101	-0-	9101 B	87171	9079	3	22	9	N	20	20	0	-0-
01		T. A.	8005	-0-	8005 B	95176	7988	3	17	9	N	15	15	0	-0-
02		T. A.	7733	-0-	7733 B	102909	7733	3			N	-0-			-0-
-----															
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500															
09		16207 X	16207	-0-	-0- B	-0-	13182	3	3025	9	N	2750	2	0	354
10		14553 X	14553	-0-	-0- B	-0-	11833	3	2720	9	N	2473	8	0	406
11		13371 X	13371	-0-	-0- B	-0-	10614	3	2757	9	N	2506	8	0	88
12		12946 X	12946	-0-	-0- B	-0-	10110	3	2836	9	N	2578	17	0	697
*01		11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	8689	3	2475	9	N	2250	14	0	738
*02		10196 X	10196	-0-	-0- B	-0-	7953	3	2243	9	N	2039	1954	1	823
-----															
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089															
09		35242 X	11401	-0-	-23841 B	-0-	122	1	9420	3	N	1307	7	0	350
							421	4	1438	9					
10		12245 X	10827	-0-	-1418 B	-0-	756	1	8620	3	N	1168	11	0	235
							166	4	1285	9					
11		11850 X	9738	-0-	-2112 B	-0-	655	1	7877	3	N	1065	11	0	198
							34	4	1172	9					
12		12245 X	9364	-0-	-2881 B	-0-	789	1	7464	3	N	977	22	0	229
							36	4	1075	9					
01		11780 X	7853	-0-	-3927 B	-0-	693	1	6232	3	N	806	5	0	195
							41	4	887	9					
02		11020 X	6435	-0-	-4585 B	-0-	391	1	5148	3	N	739	3	0	214
							83	4	813	9					
-----															
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683															
09		11970 X	10972	-0-	-998 B	-0-	9928	3	1044	9	N	949	24	0	228
													1	8	
10		12369 X	9914	-0-	-2455 B	-0-	8957	3	957	9	N	870	27	0	294
11		11970 X	8850	-0-	-3120 B	-0-	7763	3	1087	9	N	988	16	0	419
12		12369 X	8760	-0-	-3609 B	-0-	7926	3	834	9	N	758	26	0	296
01		11749 X	8773	-0-	-2976 B	-0-	7880	3	893	9	N	812	27	0	256
													2	8	
02		10614 X	7512	-0-	-3102 B	-0-	6733	3	779	9	N	708	20	0	259
													1	8	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.// 068596											
STS			WELL #: 55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
09	24210 X	16847 -0-	-7363 B	-0-	15596 3	1251 9	N	1137	82 0	1093 1			155	
10	20770 X	15823 -0-	-4947 B	-0-	14634 3	9 4	N	1073	2 8	1005 1			137	
11	19920 X	14249 -0-	-5671 B	-0-	1180 9	13107 3	N	1038	86 0	753 1			336	
12	20367 X	13359 -0-	-7008 B	-0-	13107 3	975 9	N	886	48 0	955 1			219	
01	18600 X	13619 -0-	-4981 B	-0-	12499 3	1120 9	N	1018	50 0	966 1			218	
02	16298 X	11567 -0-	-4731 B	-0-	10720 3	847 9	N	770	3 8	758 1			153	
									76 0					
									1 8					
-----														
FORREST WHEELER			WELL #: 5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703			
09	7530 X	5054 -0-	-2476 B	-0-	216 1	4603 3	N	214	235 9	251 1			30	
10	7781 X	5445 -0-	-2336 B	-0-	5109 3	336 9	N	305	10 1	214 1			121	
11	7530 X	4870 -0-	-2660 B	-0-	10 1	4255 3	N	550	605 9	1 0	490 1		180	
12	7440 X	5176 -0-	-2264 B	-0-	310 1	4007 3	N	781	859 9	11 0	832 1		118	
01	6200 X	3988 -0-	-2212 B	-0-	240 1	2721 3	N	934	1027 9	2 0	833 1		217	
02	5104 X	3692 -0-	-1412 B	-0-	290 1	2553 3	N	772	849 9	647 1			342	
-----														
HEIM			WELL #: 5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013				TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388			
09	33240 X	32524 -0-	-716 B	-0-	32524 3		N	-0-					-0-	
10	34348 X	14114 -0-	-20234 B	-0-	14114 3		N	-0-					-0-	
11	32070 X	-0-	-32070 B	-0-			N	-0-					-0-	
12	33604 X	-0-	-33604 B	-0-			N	-0-					-0-	
01	33604 X	-0-	-33604 B	-0-			N	-0-					-0-	
02	31436 X	-0-	-31436 B	-0-			N	-0-					-0-	
-----														
WOOD UNIT 1			WELL #: 2H		RRCID -> 273730		COMPL. DATE 06/12/2013				TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462			
09	45180 X	28925 -0-	-16255 B	-0-	27789 3	723 4	N	375	413 9	54 0	363 1		250	
10	38254 X	22639 -0-	-15615 B	-0-	21548 3	763 4	N	298	328 9	33 0	169 1		346	
11	32550 X	19108 -0-	-13442 B	-0-	18017 3	808 4	N	257	283 9	37 0	379 1		187	
12	33294 X	29208 -0-	-4086 B	-0-	27903 3	868 4	N	397	437 9	72 0	344 1		168	
01	31589 X	24495 -0-	-7094 B	-0-	23256 3	784 4	N	414	455 9	67 0	361 1		154	
02	27956 X	23323 -0-	-4633 B	-0-	22159 3	812 4	N	320	352 9	65 0	173 1		236	
-----														
FORREST WHEELER			WELL #: 13H		RRCID -> 273732		COMPL. DATE 07/10/2013				TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202			
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-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	14820 X	9837	-0-	-4983 B	-0-	9583	3	20	4	N	213	123	1	283		
10	15314 X	9718	-0-	-5596 B	-0-	9134	3	357	4	N	206	306	1	183		
11	13500 X	9202	-0-	-4298 B	-0-	8893	3	88	4	N	201	3	0	188	1	193
12	11904 X	9722	-0-	-2182 B	-0-	9521	3	201	9	N	183	8	0	209	1	159
01	11036 X	9814	-0-	-1222 B	-0-	9525	3	289	9	N	263	10	0	309	1	103
02	9512 X	8637	-0-	-875 B	-0-	8590	3	47	9	N	43	9	0	54	1	83
-----																
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																
09	17550 X	13632	-0-	-3918 B	-0-	13357	3	275	9	N	250	184	1			346
10	17236 X	11855	-0-	-5381 B	-0-	11639	3	5	4	N	192	343	1			195
11	16680 X	11142	-0-	-5538 B	-0-	10804	3	338	9	N	307					502
12	16771 X	11267	-0-	-5504 B	-0-	11131	3	136	9	N	124	338	1			288
01	14074 X	11185	-0-	-2889 B	-0-	10909	3	276	9	N	251	1	0	181	1	357
02	13166 X	5824	-0-	-7342 B	-0-	5639	3	185	9	N	168	3	0	179	1	343
-----																
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																
09	69180 X	52409	-0-	-16771 B	-0-	52409	3			N	-0-					-0-
10	67921 X	52702	-0-	-15219 B	-0-	52702	3			N	-0-					-0-
11	63330 X	49361	-0-	-13969 B	-0-	49361	3			N	-0-					-0-
12	60605 X	48612	-0-	-11993 B	-0-	48612	3			N	-0-					-0-
01	56854 X	47673	-0-	-9181 B	-0-	47673	3			N	-0-					-0-
02	50663 X	43789	-0-	-6874 B	-0-	43789	3			N	-0-					-0-
-----																
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480																
09	44550 X	37870	-0-	-6680 B	-0-	35312	3	2280	4	N	253					508
10	44888 X	28116	-0-	-16772 B	-0-	27874	3	69	4	N	157	19	0	350	1	296
11	43440 X	26306	-0-	-17134 B	-0-	25018	3	1035	4	N	230	76	0			450
12	42594 X	36134	-0-	-6460 B	-0-	35465	3	669	9	N	608	217	0	364	1	477
01	40982 X	33565	-0-	-7417 B	-0-	33088	3	477	9	N	434	199	0	498	1	214
02	36598 X	28094	-0-	-8504 B	-0-	27702	3	392	9	N	356	160	0	180	1	230
-----																
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497																
09	15570 X	10913	-0-	-4657 B	-0-	8985	3	1928	9	N	1753	1808	1			1002
10	14384 X	10282	-0-	-4102 B	-0-	8547	3	1735	9	N	1577	25	0	1703	1	851
11	13530 X	9392	-0-	-4138 B	-0-	7672	3	5	4	N	1559	27	0	1313	1	1070
12	13020 X	9985	-0-	-3035 B	-0-	8270	3	1715	9	N	1559	38	0	1773	1	818
01	11284 X	3601	-0-	-7683 B	-0-	2844	3	757	9	N	688	4	0	1414	1	88
*02	11813 X	11813	-0-	-0- B	-0-	10196	3	1617	9	N	1470	10	0	1049	1	499

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	8148 X	8148	-0-	-0- B	-0-	7898	3	250	9	N	227	18	0	184	1	56
10	7278 X	7278	-0-	-0- B	-0-	310	1	6627	3	N	310	31	0	294	1	41
11	7683 X	7683	-0-	-0- B	-0-	341	9	6911	3	N	429	14	0	400	1	56
12	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	300	1	4015	3	N	1135	8	0	1040	1	143
*01	5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	472	9	3782	3	N	1356	8	0	1302	1	189
*02	4925 X	4925	-0-	-0- B	-0-	298	1	3358	3	N	1163	11	0	939	1	402
						1249	9									
						202	1									
						1492	9									
						288	1									
						1279	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337																
09	12870 X	9008	-0-	-3862 B	-0-	8645	3	363	9	N	330	11	0	552	1	80
10	12338 X	7774	-0-	-4564 B	-0-	7521	3	9	4	N	222	18	0	177	1	107
11	11790 X	8426	-0-	-3364 B	-0-	8107	3	319	9	N	290	22	0	188	1	187
12	11811 X	8315	-0-	-3496 B	-0-	8071	3	1	4	N	221	28	0	177	1	203
01	11036 X	3246	-0-	-7790 B	-0-	3125	3	121	9	N	110	3	0			310
02	8700 X	1474	-0-	-7226 B	-0-	1389	3	85	9	N	77	1	0	180	1	206

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735																
09	459518 X	93828	-0-	-365690 B	-0-	215	1	93357	3	Y	33	31	1			3
10	136400 X	63891	-0-	-72509 B	-0-	220	4	36	9		45	19	0	28	1	1
11	132000 X	97036	-0-	-34964 B	-0-	184	1	63473	3	Y	874	127	0	720	1	28
12	128588 X	90714	-0-	-37874 B	-0-	184	4	50	9		282	261	0	49	1	-0-
01	101246 X	90230	-0-	-11016 B	-0-	291	1	95489	3	Y	283	264	0	18	1	1
02	90712 X	78699	-0-	-12013 B	-0-	295	4	961	9		529	217	0	280	1	33
						278	1	89836	3	Y						
						290	4	310	9							
						299	1	89225	3	Y						
						395	4	311	9							
						622	1	76318	3	Y						
						1177	4	582	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421																
09	198150 X	43072	-0-	-155078 B	-0-	178	1	41298	3	Y	1288	1567	1			114
10	68662 X	68662	-0-	-0- B	-0-	179	4	1417	9		2191	5	0	1962	1	224
11	56771 X	56771	-0-	-0- B	-0-	744	1	64600	3	Y	1275	25	0	1379	1	95
12	56668 X	48673	-0-	-7995 B	-0-	908	4	2410	9		843	56	0	780	1	102
01	50437 X	48010	-0-	-2427 B	-0-	55368	3	1403	9	Y	130	62	0	167	1	3
02	64235 X	40955	-0-	-23280 B	-0-	256	1	47258	3	Y	250	50	0	173	1	30
						232	4	927	9							
						396	1	46889	3	Y						
						582	4	143	9							
						245	1	39885	3	Y						
						550	4	275	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800													
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
09		244530 X	120071	-0-	-124459 B	-0-	259 1	112791 3	Y	6141	5754 1		572
							266 4	6755 9					
10		166501 X	82632	-0-	-83869 B	-0-	221 1	76689 3	Y	5001	22 0	5321 1	230
							221 4	5501 9					
11		161130 X	114653	-0-	-46477 B	-0-	328 1	107675 3	Y	5743	144 0	5621 1	208
							333 4	6317 9					
12		166501 X	113897	-0-	-52604 B	-0-	336 1	108537 3	Y	4248	315 0	4069 1	72
							351 4	4673 9					
01		131285 X	112576	-0-	-18709 B	-0-	361 1	107800 3	Y	3580	319 0	3234 1	99
							477 4	3938 9					
02		116058 X	98259	-0-	-17799 B	-0-	95904 3	2355 9	Y	2141	272 0	1769 1	199
-----													
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028													
09		207660 X	78336	-0-	-129324 B	-0-	167 1	72543 3	Y	4959	4647 1		462
							171 4	5455 9					
10		214582 X	54047	-0-	-160535 B	-0-	143 1	49322 3	Y	4035	14 0	4297 1	186
							143 4	4439 9					
11		105420 X	74751	-0-	-30669 B	-0-	211 1	69252 3	Y	4613	92 0	4539 1	168
							214 4	5074 9					
12		108934 X	62438	-0-	-46496 B	-0-	181 1	58325 3	Y	3404	169 0	3344 1	59
							188 4	3744 9					
01		85901 X	52321	-0-	-33580 B	-0-	164 1	48891 3	Y	2773	145 0	2607 1	80
							216 4	3050 9					
02		75719 X	45888	-0-	-29831 B	-0-	44089 3	1799 9	Y	1635	125 0	1429 1	161
-----													
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362													
09		82260 X	59388	-0-	-22872 B	-0-	57688 3	1700 9	N	1545	544 0	1099 1	313
											3 8		
10		77562 X	55971	-0-	-21591 B	-0-	54363 3	1608 9	N	1462	491 0	908 1	376
							50574 3	3467 4	N	1528	502 0	1078 1	324
11		72120 X	55722	-0-	-16398 B	-0-	1681 9						
12		69130 X	57952	-0-	-11178 B	-0-	49872 3	6934 4	N	1042	123 0	538 1	705
							1146 9						
01		65131 X	48970	-0-	-16161 B	-0-	47818 3	1152 9	N	1047	116 0	1087 1	544
											5 8		
02		57420 X	43836	-0-	-13584 B	-0-	42855 3	981 9	N	892	116 0	900 1	417
											3 8		
-----													
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705													
09		90060 X	63680	-0-	-26380 B	-0-	61659 3	2021 9	N	1837	659 0	1224 1	187
							57925 3	1841 9	N	1674	590 0	900 1	371
10		86428 X	59766	-0-	-26662 B	-0-	50276 3	1670 9	N	1518	564 0	1081 1	244
							54558 3	1258 9	N	1144	104 0	727 1	557
11		76620 X	51946	-0-	-24674 B	-0-	45786 3	1189 9	N	1081	88 0	1286 1	261
											3 8		
12		73997 X	55816	-0-	-18181 B	-0-							
01		70153 X	46975	-0-	-23178 B	-0-							
											66 0	708 1	371
02		61567 X	49123	-0-	-12444 B	-0-	48147 3	976 9	N	887	3 8		



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		72486 X	72486	-0-	-0- B	-0-	61497	3	10989	9	N	9990	9990	0
10		82398 X	67195	-0-	-15203 B	-0-	59901	3	7294	9	N	6631	6631	0
11		101100 X	49968	-0-	-51132 B	-0-	44348	3	5620	9	N	5109	5109	0
12		104470 X	55040	-0-	-49430 B	-0-	49333	3	5707	9	N	5188	5177	0
01		85777 X	45600	-0-	-40177 B	-0-	40875	3	4725	9	N	4295	4296	0
02		70064 X	38762	-0-	-31302 B	-0-	35104	3	3658	9	N	3325	3325	0

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
09		42570 X	30435	-0-	-12135 B	-0-	27612	3	2823	9	Y	2566	2561	0
10		40579 X	18256	-0-	-22323 B	-0-	15723	3	2533	9	Y	2303	2303	0
11		39270 X	20000	-0-	-19270 B	-0-	17404	3	2596	9	Y	2360	2360	0
12		40579 X	16237	-0-	-24342 B	-0-	12376	3	824	4	Y	2761	1666	0
01		36239 X	13325	-0-	-22914 B	-0-	10172	3	834	4	Y	2108	30	0
02		29435 X	18451	-0-	-10984 B	-0-	15091	3	835	4	Y	2295	25	0

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
09		129180 X	46315	-0-	-82865 B	-0-	1448	1	39058	3	Y	5281	50	0
10		63891 X	47652	-0-	-16239 B	-0-	1982	1	39576	3	Y	5540	94	0
11		129180 X	52081	-0-	-77099 B	-0-	1914	1	47403	3	Y	2513	130	0
12		133486 X	43772	-0-	-89714 B	-0-	2041	1	40522	3	Y	1099	347	0
01		74834 X	38326	-0-	-36508 B	-0-	1849	1	35381	3	Y	996	297	0
02		44776 X	32148	-0-	-12628 B	-0-	1270	1	30294	3	Y	531	206	0

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
09		53010 X	28567	-0-	-24443 B	-0-	26330	3	2	4	Y	2032	2026	0
10		54777 X	22039	-0-	-32738 B	-0-	19286	3	132	4	Y	2383	2150	0
11		38430 X	20666	-0-	-17764 B	-0-	17963	3	2703	9	Y	2457	2457	0
12		39711 X	20760	-0-	-18951 B	-0-	16204	3	784	4	Y	3429	1524	0
01		36735 X	17614	-0-	-19121 B	-0-	14302	3	960	4	Y	2138	59	0
02		27608 X	17056	-0-	-10552 B	-0-	13762	3	763	4	Y	2301	31	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																		
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754													COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
09		112470 X	37232	-0-	-75238 B	-0-	1141	1	30769	3	Y	4838	40	0	4824	1	633	
							5322	9										
10		62527 X	18047	-0-	-44480 B	-0-	687	1	13721	3	Y	3308	33	0	3411	1	497	
							3639	9										
11		64620 X	26437	-0-	-38183 B	-0-	635	1	15749	3	Y	9139	43	0	8255	1	841	
							10053	9										
12		66650 X	23954	-0-	-42696 B	-0-	729	1	14470	3	Y	7959	124	0	7274	1	1402	
							8755	9										
01		66650 X	20583	-0-	-46067 B	-0-	639	1	12226	3	Y	7016	103	0	7188	1	1127	
							7718	9										
02		35989 X	19957	-0-	-16032 B	-0-	508	1	12145	3	Y	6640	2285	0	3820	1	1662	
							7304	9										
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761													COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170		
09		195240 X	144802	-0-	-50438 B	-0-	596	1	138465	3	Y	4673	5438	1			415	
							601	4										
10		203639 X	110595	-0-	-93044 B	-0-	106116	3	4479	9	Y	4072	9	0	3669	1	394	
							857	1	66415	3	Y	1344	30	0	1608	1	100	
11		197070 X	69903	-0-	-127167 B	-0-	1153	4	1478	9								
							418	1	77009	3	Y	1632	90	0	1441	1	201	
12		203639 X	79600	-0-	-124039 B	-0-	378	4	1795	9								
							447	1	52902	3	Y	1301	69	0	1373	1	60	
01		181071 X	55436	-0-	-125635 B	-0-	656	4	1431	9								
							323	1	52578	3	Y	1153	66	0	986	1	161	
02		139983 X	54894	-0-	-85089 B	-0-	725	4	1268	9								
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849													COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042		
09		159898 X	66931	-0-	-92967 B	-0-	58113	3	8818	9	N	8016	8016	0			-0-	
							53418	3	6466	9	N	5878	5878	0			-0-	
10		59884 X	59884	-0-	-0- B	-0-	37501	3	4726	9	N	4296	4296	0			-0-	
							40008	3	4728	9	N	4298	4287	0	4	1	7	
11		89970 X	42227	-0-	-47743 B	-0-	30992	3	3827	9	N	3479	3480	0	6	1	-0-	
							26253	3	2839	9	N	2581	2581	0			-0-	
12		92969 X	44736	-0-	-48233 B	-0-												
01		92969 X	34819	-0-	-58150 B	-0-												
02		64699 X	29092	-0-	-35607 B	-0-												
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990													COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022		
09		115480 X	115480	-0-	-0- B	-0-	492	1	114257	3	Y	214	261	1			19	
							496	4	235	9								
10		126697 X	126697	-0-	-0- B	-0-	125818	3	879	9	Y	799	11	0	705	1	83	
							97561	3	2785	9	Y	2532	45	0	2381	1	189	
11		100346 X	100346	-0-	-0- B	-0-	489	1	90141	3	Y	2413	106	0	2196	1	300	
							443	4	2654	9								
*01		106800 X	85126	-0-	-21674 B	-0-	81275	3	3851	9	Y	3501	106	0	3530	1	165	
							518	1	77404	3	Y	2010	98	0	1794	1	283	
02		103240 X	81294	-0-	-21946 B	-0-	1161	4	2211	9								
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297													COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778		
09		SHUT IN	168830	-0-	168830 B	168830	206	1	163064	3	Y	4985	582	0	4216	1	168	
							76	4	5484	9			19	8				
10		SHUT IN	107402	-0-	107402 B	276232	807	1	100930	3	Y	4986	1560	0	3112	1	314	
							180	4	5485	9								
11		SHUT IN	75212	-0-	75212 B	351444	595	1	70704	3	Y	3336	3275	0	111	1	264	
							243	4	3670	9								
12		442378 X	90934	-0-	-351444 B	-0-	947	1	86027	3	Y	3600	3527	0	3	8	334	
							3960	9										
01		105865 X	81764	-0-	-24101 B	-0-	1018	1	77756	3	Y	2718	2735	0	15	8	302	
							2990	9										
02		99035 X	67685	-0-	-31350 B	-0-	869	1	64456	3	Y	2145	1597	0	545	1	297	
							2360	9					8	8				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
09	SHUT IN	98771	-0-	98771 B	98771	116 1	92022 3	Y	5991	328 0	5422 1	216			
						43 4	6590 9			25 8					
10	SHUT IN	163060	-0-	163060 B	261831	1226 1	153355 3	Y	7459	2345 0	4642 1	472			
						274 4	8205 9								
11	SHUT IN	116026	-0-	116026 B	377857	929 1	110320 3	Y	3998	3997 0	157 1	316			
						379 4	4398 9								
12	466124 X	88267	-0-	-377857 B	-0-	926 1	84217 3	Y	2840	2889 0	3 8	264			
						3124 9									
01	147033 X	68415	-0-	-78618 B	-0-	851 1	65068 3	Y	2269	2269 0	12 8	252			
						2496 9									
02	137547 X	56123	-0-	-81424 B	-0-	727 1	53937 3	Y	1326	1051 0	337 1	183			
						1459 9				7 8					
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114															
09	SHUT IN	136089	-0-	136089 B	136089	161 1	127740 3	Y	7389	456 0	6638 1	265			
						60 4	8128 9			30 8					
10	SHUT IN	64613	-0-	64613 B	200702	463 1	57972 3	Y	5523	1702 0	3478 1	343			
						103 4	6075 9								
11	SHUT IN	8359	-0-	8359 B	209061	42 1	5253 3	Y	2770	2782 0	112 1	219			
						17 4	3047 9								
12	219602 X	10541	-0-	-209061 B	-0-	68 1	6414 3	Y	3690	3564 0	2 8	343			
						4059 9									
01	114545 X	8937	-0-	-105608 B	-0-	74 1	5798 3	Y	2786	2804 0	15 8	310			
						3065 9									
02	107155 X	7287	-0-	-99868 B	-0-	64 1	4805 3	Y	2198	1637 0	559 1	304			
						2418 9				8 8					
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945															
09	SHUT IN	47460	-0-	47460 B	47597	54 1	42617 3	Y	4335	152 0	4005 1	160			
						20 4	4769 9			18 8					
10	SHUT IN	194659	-0-	194659 B	242256	1483 1	185460 3	Y	6713	2121 0	4164 1	427			
						332 4	7384 9			1 8					
11	SHUT IN	186891	-0-	186891 B	429147	1479 1	175869 3	Y	8126	7722 0	188 1	643			
						604 4	8939 9								
12	599187 X	170040	-0-	-429147 B	-0-	1796 1	162945 3	Y	4817	5006 0	7 8	447			
						5299 9									
01	175894 X	153212	-0-	-22682 B	-0-	1929 1	147282 3	Y	3637	3660 0	20 8	404			
						4001 9									
02	164546 X	126892	-0-	-37654 B	-0-	1646 1	122089 3	Y	2870	2137 0	730 1	396			
						3157 9				11 8					
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368															
09	SHUT IN	68100	-0-	68100 B	82526	226 1	52648 3	Y	9656	9813 1		283			
						4604 4	10622 9								
10	SHUT IN	46825	-0-	46825 B	129351	7 1	39032 3	Y	4399	4335 1		64			
						2947 4	4839 9								
11	SHUT IN	100501	-0-	100501 B	229852	84268 3	16233 9	Y	14757	14605 0	69 1	83			
12	316775 X	86923	-0-	-229852 B	-0-	74413 3	12510 9	Y	11373	11373 0		83			
*01	75167 X	75167	-0-	-0- B	-0-	65896 3	9271 9	Y	8428	8428 0		83			
02	65250 X	61555	-0-	-3695 B	-0-	54304 3	7251 9	Y	6592	6592 0		83			



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	82248	-0-	82248 B	96426	259 1	60669 3	Y	14014	14075	1		410
						5905 4	15415 9						
10	SHUT IN	57733	-0-	57733 B	154159	7 1	45232 3	Y	7811	7695	1		116
						3902 4	8592 9						
11	SHUT IN	83653	-0-	83653 B	237812	80628 3	3025 9	Y	2750	2547	0	120 1	83
12	329422 X	91610	-0-	-237812 B	-0-	84129 3	7481 9	Y	6801	6801	0		83
*01	89144 X	89144	-0-	-0- B	-0-	77338 3	11806 9	Y	10733	10733	0		83
*02	75856 X	75856	-0-	-0- B	-0-	65915 3	9941 9	Y	9037	9037	0		83
-----													
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	34079	-0-	34079 B	34079	137 1	31586 3	Y	2141	1988	0	74 1	79
						1 4	2355 9						
01	SHUT IN	191008	-0-	191008 B	225087	562 1	178234 3	Y	11102	10993	0	19 8	169
						12212 9							
02	SHUT IN	168610	-0-	168610 B	393697	383 1	155674 3	Y	11412	11019	0	197 1	337
						12553 9				28 8			
-----													
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	24598	-0-	24598 B	24598	98 1	22807 3	Y	1538	1428	0	53 1	57
						1 4	1692 9						
01	SHUT IN	189856	-0-	189856 B	214454	561 1	177824 3	Y	10428	10312	0	14 8	159
						11471 9							
02	SHUT IN	169702	-0-	169702 B	384156	381 1	155316 3	Y	12732	12269	0	220 1	376
						14005 9				26 8			
-----													
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	55047	-0-	55047 B	55047	217 1	50208 3	Y	4200	3899	0	145 1	156
						2 4	4620 9						
01	SHUT IN	230474	-0-	230474 B	285521	673 1	214005 3	Y	14360	14261	0	36 8	219
						15796 9							
02	SHUT IN	203623	-0-	203623 B	489144	458 1	186917 3	Y	14771	14263	0	255 1	436
						16248 9				36 8			
-----													
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	153501	-0-	153501 B	153501	606 1	140603 3	Y	11169	10371	0	384 1	414
						6 4	12286 9						
01	SHUT IN	168471	-0-	168471 B	321972	509 1	161008 3	Y	6322	6542	0	98 8	96
						6954 9							
02	SHUT IN	148110	-0-	148110 B	470082	348 1	140627 3	Y	6486	6262	0	112 1	192
						7135 9				16 8			



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

09	1683 N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1620	2	63	9	Y	57	46	1		148
10	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1554	2	88	9	Y	80	96	1		132
11	1762 N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1739	2	23	9	Y	21				153
12	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1597	2	39	9	Y	35	49	1		139
01	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	1652	2	85	9	Y	77	99	1		117
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1170	2	50	9	Y	45	50	1		112

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

09	7589 X	7589	-0-	-0-	B	-0-	7525	2	64	9	Y	58	50	1		157
10	8352 X	8352	-0-	-0-	B	-0-	8265	2	87	9	Y	79	100	1		136
11	8912 X	8912	-0-	-0-	B	-0-	8889	2	23	9	Y	21				157
12	8612 X	8612	-0-	-0-	B	-0-	8575	2	37	9	Y	34	50	1		141
01	8133 X	8133	-0-	-0-	B	-0-	8048	2	85	9	Y	77	100	1		118
*02	7014 X	7014	-0-	-0-	B	-0-	6963	2	51	9	Y	46	51	1		113

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
 NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

09	7140 X	6298	-0-	-842	B	-0-	6298	2			N	-0-				-0-
10	7574 X	7574	-0-	-0-	B	-0-	7574	2			N	-0-				-0-
11	7744 X	7744	-0-	-0-	B	-0-	7744	2			N	-0-				-0-
12	7223 X	6940	-0-	-283	B	-0-	6940	2			N	-0-				-0-
01	7564 X	6638	-0-	-926	B	-0-	6638	2			N	-0-				-0-
02	7482 X	5396	-0-	-2086	B	-0-	5396	2			N	-0-				-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

09	8730 X	7692	-0-	-1038	B	-0-	7692	2			N	-0-				-0-
10	9021 X	8121	-0-	-900	B	-0-	8121	2			N	-0-				-0-
11	8310 X	7718	-0-	-592	B	-0-	7718	2			N	-0-				-0-
12	8370 X	7990	-0-	-380	B	-0-	7990	2			N	-0-				-0-
01	8184 X	7368	-0-	-816	B	-0-	7368	2			N	-0-				-0-
02	7598 X	6298	-0-	-1300	B	-0-	6298	2			N	-0-				-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231  
 SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

09	13080 X	10440	-0-	-2640	B	-0-	206	1	10234	2	N	-0-				-0-
10	11594 X	8743	-0-	-2851	B	-0-	263	1	8480	2	N	-0-				-0-
11	11220 X	7840	-0-	-3380	B	-0-	189	1	7651	2	N	-0-				-0-
12	10788 X	8059	-0-	-2729	B	-0-	191	1	7868	2	N	-0-				-0-
01	10788 X	8410	-0-	-2378	B	-0-	601	1	7809	2	N	-0-				-0-
02	10092 X	8220	-0-	-1872	B	-0-	341	1	7879	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019													
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
09		19260 X	16115	-0-	-3145 B	-0-	681 1	15434 2	N	-0-			117
10		19375 X	18652	-0-	-723 B	-0-	18607 2	45 9	N	41	1 8		157
11		19530 X	16291	-0-	-3239 B	-0-	1169 1	15122 2	N	-0-			157
12		20181 X	16777	-0-	-3404 B	-0-	477 1	16286 2	N	13	96 1		74
							14 9						
01		20181 X	17065	-0-	-3116 B	-0-	138 1	16905 2	N	20			94
							22 9						
*02		17458 X	15427	-0-	-2031 B	-0-	177 1	15249 2	N	1			95
							1 9						
-----													
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354													
09		9630 X	7686	-0-	-1944 B	-0-	151 1	7535 2	N	-0-			-0-
10		9951 X	5681	-0-	-4270 B	-0-	171 1	5510 2	N	-0-			-0-
11		9630 X	6309	-0-	-3321 B	-0-	152 1	6157 2	N	-0-			-0-
12		8978 X	8978	-0-	-0- B	-0-	212 1	8766 2	N	-0-			-0-
01		7936 X	7849	-0-	-87 B	-0-	562 1	7287 2	N	-0-			-0-
02		7424 X	7378	-0-	-46 B	-0-	307 1	7071 2	N	-0-			-0-
-----													
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584													
09		19560 X	10829	-0-	-8731 B	-0-	214 1	10615 2	N	-0-			-0-
10		20212 X	10135	-0-	-10077 B	-0-	304 1	9831 2	N	-0-			-0-
11		11250 X	7195	-0-	-4055 B	-0-	173 1	7022 2	N	-0-			-0-
12		11191 X	8897	-0-	-2294 B	-0-	210 1	8687 2	N	-0-			-0-
01		11191 X	9408	-0-	-1783 B	-0-	673 1	8735 2	N	-0-			-0-
02		10469 X	9377	-0-	-1092 B	-0-	389 1	8988 2	N	-0-			-0-
-----													
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902													
09		6180 X	5521	-0-	-659 B	-0-	501 1	5020 2	N	-0-			-0-
10		6355 X	4580	-0-	-1775 B	-0-	444 1	4135 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	862 1	5688 2	N	-0-			-0-
12		6479 X	4749	-0-	-1730 B	-0-	508 1	4241 2	N	-0-			-0-
01		6479 X	5745	-0-	-734 B	-0-	667 1	5078 2	N	-0-			-0-
02		6322 X	5761	-0-	-561 B	-0-	604 1	5157 2	N	-0-			-0-
-----													
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
09		8070 X	7986	-0-	-84 B	-0-	7986 2		N	-0-			41
10		9023 X	9023	-0-	-0- B	-0-	9023 2		N	-0-			41
11		8592 X	8592	-0-	-0- B	-0-	8592 2		N	-0-			41
12		8446 X	8446	-0-	-0- B	-0-	8446 2		N	-0-			41
01		9021 X	8308	-0-	-713 B	-0-	8302 2	6 9	N	5			46
*02		8439 X	8096	-0-	-343 B	-0-	8096 2		N	-0-			46
-----													
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897													
09		10050 X	6926	-0-	-3124 B	-0-	6887 2	39 9	N	35			41
10		10385 X	9772	-0-	-613 B	-0-	9750 2	22 9	N	20			61
11		10050 X	9308	-0-	-742 B	-0-	9305 2	3 9	N	3			64
12		10385 X	9246	-0-	-1139 B	-0-	9224 2	22 9	N	20			84
01		10385 X	6427	-0-	-3958 B	-0-	6394 2	33 9	N	30			114
02		9135 X	5370	-0-	-3765 B	-0-	5370 2		N	-0-			-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
O													
09	12510 X	11690	-0-	-820 B	-0-	11690	2		N	-0-			-0-
10	13144 X	12506	-0-	-638 B	-0-	12506	2		N	-0-			-0-
11	12720 X	11463	-0-	-1257 B	-0-	11463	2		N	-0-			-0-
12	13144 X	11703	-0-	-1441 B	-0-	291	1	11412	2	N	-0-		-0-
01	12493 X	10052	-0-	-2441 B	-0-	10052	2		N	-0-			-0-
02	11687 X	11219	-0-	-468 B	-0-	11219	2		N	-0-			-0-
-----													
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642													
09	7920 X	7611	-0-	-309 B	-0-	150	1	7461	2	N	-0-		-0-
10	8184 X	6449	-0-	-1735 B	-0-	194	1	6255	2	N	-0-		-0-
11	7920 X	5367	-0-	-2553 B	-0-	129	1	5238	2	N	-0-		-0-
12	8332 X	8332	-0-	-0- B	-0-	197	1	8135	2	N	-0-		-0-
01	7874 X	6760	-0-	-1114 B	-0-	483	1	6277	2	N	-0-		-0-
02	7366 X	6796	-0-	-570 B	-0-	283	1	6513	2	N	-0-		-0-
-----													
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180													
09	9759 X	9759	-0-	-0- B	-0-	9759	2		N	-0-			-0-
10	11893 X	11893	-0-	-0- B	-0-	11893	2		N	-0-			-0-
11	10380 X	10302	-0-	-78 B	-0-	10302	2		N	-0-			-0-
12	11287 X	11287	-0-	-0- B	-0-	628	1	10659	2	N	-0-		-0-
01	11904 X	10716	-0-	-1188 B	-0-	160	1	10556	2	N	-0-		-0-
*02	11244 X	11244	-0-	-0- B	-0-	108	1	11136	2	N	-0-		-0-
-----													
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891													
09	9720 X	7268	-0-	-2452 B	-0-	554	1	6714	2	N	-0-		-0-
10	9145 X	7717	-0-	-1428 B	-0-	385	1	7332	2	N	-0-		-0-
11	8550 X	6811	-0-	-1739 B	-0-	419	1	6392	2	N	-0-		-0-
12	8835 X	7836	-0-	-999 B	-0-	335	1	7501	2	N	-0-		-0-
01	7719 X	7464	-0-	-255 B	-0-	356	1	7108	2	N	-0-		-0-
02	7221 X	7088	-0-	-133 B	-0-	354	1	6734	2	N	-0-		-0-
-----													
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872													
09	7290 X	5758	-0-	-1532 B	-0-	272	1	5486	2	N	-0-		14
10	7533 X	745	-0-	-6788 B	-0-	32	1	712	2	N	1	1 8	14
						1	9						
11	9782 X	9782	-0-	-0- B	-0-	35	1	9747	2	N	-0-		14
12	7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	362	1	7547	2	N	-0-		14
01	7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	336	1	7338	2	N	-0-		14
*02	7152 X	7152	-0-	-0- B	-0-	132	1	7020	2	N	-0-		14
-----													
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147													
09	4290 X	3629	-0-	-661 B	-0-	276	1	3353	2	N	-0-		-0-
10	4278 X	3431	-0-	-847 B	-0-	172	1	3259	2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3467	-0-	-463 B	-0-	214	1	3253	2	N	-0-		-0-
12	4061 X	3283	-0-	-778 B	-0-	140	1	3143	2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3538	-0-	-523 B	-0-	169	1	3369	2	N	-0-		-0-
02	3509 X	3323	-0-	-186 B	-0-	166	1	3157	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013												TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690	- 15672
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
09		15810 X	13423	-0-	-2387 B	-0-		13423	2			N	-0-		1
10		15438 X	12211	-0-	-3227 B	-0-		12211	2			N	-0-		1
11		14940 X	9690	-0-	-5250 B	-0-		9690	2			N	-0-		1
12		16219 X	16219	-0-	-0- B	-0-		903	1	15316	2	N	-0-		1
01		14136 X	9306	-0-	-4830 B	-0-		139	1	9167	2	N	-0-		1
*02		15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-		144	1	14864	2	N	-0-		1
-----															
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011												TOTAL DEPTH	11262	PERF.11624	- 15841
09		5880 X	5167	-0-	-713 B	-0-		393	1	4774	2	N	-0-		-0-
10		5983 X	4957	-0-	-1026 B	-0-		248	1	4709	2	N	-0-		-0-
11		5790 X	4422	-0-	-1368 B	-0-		272	1	4150	2	N	-0-		-0-
12		5735 X	4453	-0-	-1282 B	-0-		190	1	4263	2	N	-0-		-0-
01		5704 X	4524	-0-	-1180 B	-0-		216	1	4308	2	N	-0-		-0-
02		4988 X	4527	-0-	-461 B	-0-		227	1	4300	2	N	-0-		-0-
-----															
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013												TOTAL DEPTH	10865	PERF.11270	- 15904
09		6780 X	5938	-0-	-842 B	-0-		281	1	5657	2	N	-0-		-0-
10		6479 X	4493	-0-	-1986 B	-0-		193	1	4300	2	N	-0-		-0-
11		6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-		23	1	6415	2	N	-0-		-0-
12		6138 X	5984	-0-	-154 B	-0-		273	1	5711	2	N	-0-		-0-
01		6138 X	5852	-0-	-286 B	-0-		255	1	5597	2	N	-0-		-0-
02		6235 X	5794	-0-	-441 B	-0-		107	1	5687	2	N	-0-		-0-
-----															
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011												TOTAL DEPTH	10757	PERF.13136	- 15485
09		24557 X	24557	-0-	-0- B	-0-		1101	1	23449	2	N	6		73
10		22031 X	22031	-0-	-0- B	-0-		1627	1	20336	2	N	62		135
11		25590 X	9898	-0-	-15692 B	-0-		260	1	9616	2	N	20		155
12		26443 X	17929	-0-	-8514 B	-0-		610	1	17319	2	N	-0-		155
01		26443 X	18901	-0-	-7542 B	-0-		9757	1	9144	2	N	-0-		155
*02		26748 X	26748	-0-	-0- B	-0-		8349	1	18399	2	N	-0-		155
-----															
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013												TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562	- 16649
09		7980 X	6046	-0-	-1934 B	-0-		747	1	5299	2	N	-0-		-0-
10		8246 X	5791	-0-	-2455 B	-0-		103	1	5688	2	N	-0-		-0-
11		8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-		451	1	7622	2	N	-0-		-0-
12		8246 X	6155	-0-	-2091 B	-0-		105	1	6050	2	N	-0-		-0-
01		7719 X	7364	-0-	-355 B	-0-		11	1	7353	2	N	-0-		-0-
02		7714 X	6499	-0-	-1215 B	-0-		6499	2			N	-0-		-0-
-----															
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013												TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410	- 14920
09		2371 X	2371	-0-	-0- B	-0-		41	1	2330	2	N	-0-		-0-
10		2418 X	2404	-0-	-14 B	-0-		2404	2			N	-0-		-0-
11		2340 N	2095	-0-	-245 B	-0-		2095	2			N	-0-		-0-
12		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-		2520	2			N	-0-		-0-
01		2418 N	2312	-0-	-106 B	-0-		2312	2			N	-0-		-0-
*02		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-		2179	2			N	-0-		-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
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
-----												
09		6990 X	5118	-0-	-1872 B	-0-	464 1	4642 2	N	11		31
							12 9					
10		7223 X	5168	-0-	-2055 B	-0-	500 1	4668 2	N	-0-		31
11		6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-	828 1	5463 2	N	12		43
							13 9					
12		5642 X	5147	-0-	-495 B	-0-	550 1	4586 2	N	10		53
							11 9					
01		5643 X	5643	-0-	-0- B	-0-	651 1	4955 2	N	34		87
							37 9					
*02		6090 X	4687	-0-	-1403 B	-0-	491 1	4196 2	N	-0-		87
-----												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
09		10230 X	9774	-0-	-456 B	-0-	167 1	9607 2	N	-0-		-0-
10		10881 X	10034	-0-	-847 B	-0-	10034 2		N	-0-		-0-
11		10530 X	9203	-0-	-1327 B	-0-	9203 2		N	-0-		-0-
12		10881 X	9659	-0-	-1222 B	-0-	9659 2		N	-0-		-0-
01		10292 X	9225	-0-	-1067 B	-0-	9225 2		N	-0-		-0-
*02		9499 X	9499	-0-	-0- B	-0-	9499 2		N	-0-		-0-
-----												
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
09		3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	297 1	3096 2	N	-0-		-0-
10		3441 X	3299	-0-	-142 B	-0-	277 1	3021 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		3715 X	3715	-0-	-0- B	-0-	306 1	3409 2	N	-0-		-0-
12		3441 X	3223	-0-	-218 B	-0-	250 1	2973 2	N	-0-		-0-
01		3441 X	3058	-0-	-383 B	-0-	262 1	2796 2	N	-0-		-0-
*02		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	228 1	3105 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
09		40830 X	28059	-0-	-12771 B	-0-	28059 2		Y	-0-		-0-
10		42191 X	33761	-0-	-8430 B	-0-	33758 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
11		40560 X	30327	-0-	-10233 B	-0-	30327 2		Y	-0-		-0-
12		38533 X	31154	-0-	-7379 B	-0-	31154 2		Y	-0-		-0-
01		33759 X	30491	-0-	-3268 B	-0-	30491 2		Y	-0-		-0-
02		31581 X	28964	-0-	-2617 B	-0-	28964 2		Y	-0-		-0-
-----												
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
09		T. A.	85750	-0-	85750 B	223356	1199 1	84545 2	N	5		12
							6 9					
10		299031 X	75675	-0-	-223356 B	-0-	939 1	74735 2	N	1	1 8	12
							1 9					
11		74934 X	74934	-0-	-0- B	-0-	1193 1	73741 2	N	-0-		12
12		75372 X	75372	-0-	-0- B	-0-	2227 1	73145 2	N	-0-		12
01		71390 X	71390	-0-	-0- B	-0-	1340 1	70049 2	N	1		13
							1 9					
*02		62686 X	62686	-0-	-0- B	-0-	651 1	62035 2	N	-0-		13

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
-----												
09		62100 X	49593	-0-	-12507 B	-0-		977 1	48616 2	N	-0-	-0-
10		60295 X	48194	-0-	-12101 B	-0-		1447 1	46746 2	N	1	1 8 -0-
								1 9				
11		55050 X	42034	-0-	-13016 B	-0-		1013 1	41021 2	N	-0-	-0-
12		51243 X	43833	-0-	-7410 B	-0-		1037 1	42796 2	N	-0-	-0-
01		51243 X	39338	-0-	-11905 B	-0-		2813 1	36525 2	N	-0-	-0-
02		47937 X	38026	-0-	-9911 B	-0-		1579 1	36447 2	N	-0-	-0-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
09		50190 X	34412	-0-	-15778 B	-0-		678 1	33734 2	N	-0-	-0-
10		46004 X	33459	-0-	-12545 B	-0-		1004 1	32455 2	N	-0-	-0-
11		42390 X	32742	-0-	-9648 B	-0-		789 1	31953 2	N	-0-	-0-
12		39587 X	32545	-0-	-7042 B	-0-		770 1	31775 2	N	-0-	-0-
01		37572 X	29255	-0-	-8317 B	-0-		2092 1	27163 2	N	-0-	-0-
02		33263 X	26747	-0-	-6516 B	-0-		1111 1	25636 2	N	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393												
09		34306 X	34306	-0-	-0- B	-0-		34306 2		Y	-0-	13
10		113367 X	39704	-0-	-73663 B	-0-		39704 2		Y	-0-	13
11		99630 X	97361	-0-	-2269 B	-0-		97361 2		Y	-0-	13
12		98115 X	80838	-0-	-17277 B	-0-		80838 2		Y	-0-	13
01		88195 X	74375	-0-	-13820 B	-0-		74375 2		Y	-0-	13
02		94105 X	64805	-0-	-29300 B	-0-		64805 2		Y	-0-	13
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244												
09		28138 X	28138	-0-	-0- B	-0-		28138 2		Y	-0-	13
10		129394 X	32811	-0-	-96583 B	-0-		32811 2		Y	-0-	13
11		109980 X	51779	-0-	-58201 B	-0-		51779 2		Y	-0-	13
12		113646 X	92996	-0-	-20650 B	-0-		92996 2		Y	-0-	13
01		106640 X	86591	-0-	-20049 B	-0-		86591 2		Y	-0-	13
*02		78121 X	78121	-0-	-0- B	-0-		78121 2		Y	-0-	13
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
09		215460 X	111596	-0-	-103864 B	-0-		2200 1	109396 2	N	-0-	-0-
10		185163 X	73456	-0-	-111707 B	-0-		2205 1	71250 2	N	1	1 8 -0-
								1 9				
11		156090 X	102330	-0-	-53760 B	-0-		2465 1	99865 2	N	-0-	-0-
12		143623 X	95621	-0-	-48002 B	-0-		2262 1	93359 2	N	-0-	-0-
01		129053 X	89744	-0-	-39309 B	-0-		6418 1	83326 2	N	-0-	-0-
02		107880 X	78715	-0-	-29165 B	-0-		3270 1	75445 2	N	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
09		269665 X	269368	-0-	-297 B	-0-		269368 2		Y	-0-	-0-
10		311156 X	311156	-0-	-0- B	-0-		311133 2	23 9	Y	21	21 8 -0-
11		256815 X	256815	-0-	-0- B	-0-		256815 2		Y	-0-	-0-
12		212135 X	212135	-0-	-0- B	-0-		212135 2		Y	-0-	-0-
01		210862 X	182183	-0-	-28679 B	-0-		182183 2		Y	-0-	-0-
02		197258 X	154049	-0-	-43209 B	-0-		154049 2		Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3	3 8		-0-
11		SHUT IN	62423	-0-	62423 B	62423	1364	1	61059	2	N	-0-		-0-
12		367885 X	305462	-0-	-62423 B	-0-	4499	1	300963	2	N	-0-		-0-
01		306373 X	267958	-0-	-38415 B	-0-	5390	1	262340	2	N	207		207
*02		286607 X	239018	-0-	-47589 B	-0-	2714	1	236239	2	N	59	199 1	67
							228	9						
							65	9						
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
09		245965 X	245965	-0-	-0- B	-0-	245965	2			Y	-0-		-0-
10		239541 X	239541	-0-	-0- B	-0-	239522	2	19 9		Y	17	17 8	-0-
11		217500 X	198133	-0-	-19367 B	-0-	198133	2			Y	-0-		-0-
12		224750 X	179230	-0-	-45520 B	-0-	179230	2			Y	-0-		-0-
01		224750 X	157353	-0-	-67397 B	-0-	157353	2			Y	-0-		-0-
02		210250 X	126319	-0-	-83931 B	-0-	126319	2			Y	-0-		-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210														
09		209700 X	95365	-0-	-114335 B	-0-	4270	1	90970	2	N	114		187
							125	9						
10		216690 X	79240	-0-	-137450 B	-0-	5861	1	73252	2	N	115	166 1	135
							127	9						
11		209700 X	76656	-0-	-133044 B	-0-	2018	1	74570	2	N	62	139 1	58
							68	9						
12		216690 X	80792	-0-	-135898 B	-0-	2740	1	77841	2	N	192		250
							211	9						
01		115816 X	72553	-0-	-43263 B	-0-	72444	2	109 9		N	99	17 1	332
02		92191 X	NO RPT	-0-	-92191 B	-0-					N	NO RPT		332
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
09		253050 X	100682	-0-	-152368 B	-0-	4502	1	95896	2	N	258	196 1	187
							284	9						
10		261485 X	78812	-0-	-182673 B	-0-	5818	1	72720	2	N	249	218 1	218
							274	9						
11		253050 X	69356	-0-	-183694 B	-0-	1818	1	67160	2	N	344	257 1	305
							378	9						
12		261485 X	81795	-0-	-179690 B	-0-	2770	1	78711	2	N	285	557 1	33
							314	9						
01		118823 X	73337	-0-	-45486 B	-0-	73089	2	248 9		N	225	165 1	93
02		97324 X	NO RPT	-0-	-97324 B	-0-					N	NO RPT		93
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
09		47461 X	47461	-0-	-0- B	-0-	47461	2			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11		110911 X	110911	-0-	-0- B	-0-	110911	2			Y	-0-		-0-
12		154078 X	154078	-0-	-0- B	-0-	154078	2			Y	-0-		-0-
01		157784 X	157784	-0-	-0- B	-0-	157784	2			Y	-0-		-0-
*02		105764 X	105764	-0-	-0- B	-0-	105764	2			Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
09		304050 X	105125	-0-	-198925 B	-0-	105125	2			Y	-0-		-0-
10		314185 X	13661	-0-	-300524 B	-0-	13661	2			Y	-0-		-0-
11		304050 X	83972	-0-	-220078 B	-0-	83972	2			Y	-0-		-0-
12		314185 X	156967	-0-	-157218 B	-0-	156967	2			Y	-0-		-0-
01		220007 X	152301	-0-	-67706 B	-0-	152301	2			Y	-0-		-0-
*02		130504 X	130504	-0-	-0- B	-0-	130504	2			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	278462	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300	
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
09		294669 X	294669	-0-	-0- B	-0-	294669	2		Y	-0-		-0-
10		345167 X	345167	-0-	-0- B	-0-	345150	2	17	9	Y	15	15 8
11		286927 X	286927	-0-	-0- B	-0-	286927	2		Y	-0-		-0-
12		248320 X	248320	-0-	-0- B	-0-	248320	2		Y	-0-		-0-
01		208943 X	208943	-0-	-0- B	-0-	208943	2		Y	-0-		-0-
*02		180119 X	180119	-0-	-0- B	-0-	180119	2		Y	-0-		-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	278541	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583	
09		0	295667	-0-	295667 B	295667	295667	2		Y	-0-		-0-
10		641340 X	345673	-0-	-295667 B	-0-	345650	2	23	9	Y	21	21 8
11		364440 X	303269	-0-	-61171 B	-0-	303269	2		Y	-0-		-0-
12		376588 X	277603	-0-	-98985 B	-0-	277603	2		Y	-0-		-0-
01		376588 X	255438	-0-	-121150 B	-0-	255438	2		Y	-0-		-0-
02		352292 X	229923	-0-	-122369 B	-0-	229923	2		Y	-0-		-0-
-----													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696											
LA MESA STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	267755	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	9366	PERF. 9898	- 14620	
09		76295 X	76295	-0-	-0- B	-0-	76295	3		N	-0-		-0-
10		74910 X	74910	-0-	-0- B	-0-	74908	3	2	9	N	2	2 8
11		77880 X	69452	-0-	-8428 B	-0-	69452	3		N	-0-		-0-
12		80476 X	65701	-0-	-14775 B	-0-	65701	3		N	-0-		-0-
01		80476 X	67306	-0-	-13170 B	-0-	67306	3		N	-0-		-0-
02		73747 X	63943	-0-	-9804 B	-0-	63943	3		N	-0-		-0-
-----													
LA MESA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	275076	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9679	- 16689	
09		94950 X	88383	-0-	-6567 B	-0-	88383	3		N	-0-		-0-
10		98115 X	86120	-0-	-11995 B	-0-	86120	3		N	-0-		-0-
11		90990 X	79048	-0-	-11942 B	-0-	79048	3		N	-0-		-0-
12		94023 X	77468	-0-	-16555 B	-0-	77468	3		N	-0-		-0-
01		92318 X	72366	-0-	-19952 B	-0-	72366	3		N	-0-		-0-
02		85434 X	70359	-0-	-15075 B	-0-	70359	3		N	-0-		-0-
-----													
LA MESA STATE 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	275902	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9361	- 17241	
09		115530 X	95332	-0-	-20198 B	-0-	95332	3		N	-0-		-0-
10		119381 X	95549	-0-	-23832 B	-0-	95549	3		N	-0-		-0-
11		110040 X	90284	-0-	-19756 B	-0-	90284	3		N	-0-		-0-
12		101122 X	90451	-0-	-10671 B	-0-	90451	3		N	-0-		-0-
01		99231 X	82366	-0-	-16865 B	-0-	82366	3		N	-0-		-0-
02		92162 X	92157	-0-	-5 B	-0-	92157	3		N	-0-		-0-
-----													
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.		385669											
ENCINAL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	279157	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658	- 4866	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132												
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	EOM BALANCE
09		11070 X	10048	-0-	-1022 B	-0-	581 1	9467 2	N		-0-	-0-
10		11439 X	10034	-0-	-1405 B	-0-	693 1	9341 2	N		-0-	-0-
11		10830 X	10034	-0-	-796 B	-0-	835 1	9199 2	N		-0-	-0-
12		11191 X	9932	-0-	-1259 B	-0-	1333 1	8599 2	N		-0-	-0-
01		10478 X	9712	-0-	-766 B	-0-	685 1	9027 2	N		-0-	-0-
02		9715 X	8791	-0-	-924 B	-0-	891 1	7900 2	N		-0-	-0-
-----												
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166												
09		15210 X	10679	-0-	-4531 B	-0-	116 1	10563 2	N		-0-	-0-
10		15717 X	10505	-0-	-5212 B	-0-	190 1	10315 2	N		-0-	-0-
11		13020 X	10973	-0-	-2047 B	-0-	171 1	10802 2	N		-0-	-0-
12		12989 X	12177	-0-	-812 B	-0-	83 1	12094 2	N		-0-	-0-
01		12639 X	12639	-0-	-0- B	-0-	90 1	12549 2	N		-0-	-0-
*02		12128 X	12128	-0-	-0- B	-0-	113 1	12015 2	N		-0-	-0-
-----												
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482												
09		8040 X	6804	-0-	-1236 B	-0-	159 1	6645 2	N		-0-	-0-
10		8308 X	6799	-0-	-1509 B	-0-	40 1	6759 2	N		-0-	-0-
11		8040 X	6603	-0-	-1437 B	-0-	40 1	6563 2	N		-0-	-0-
12		8308 X	7247	-0-	-1061 B	-0-	47 1	7200 2	N		-0-	-0-
01		7750 X	7032	-0-	-718 B	-0-	49 1	6983 2	N		-0-	-0-
*02		6587 X	6587	-0-	-0- B	-0-	59 1	6528 2	N		-0-	-0-
-----												
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950												
09		6390 X	5534	-0-	-856 B	-0-	703 1	4831 2	N		-0-	-0-
10		6970 X	6970	-0-	-0- B	-0-	53 1	6917 2	N		-0-	-0-
11		7771 X	7771	-0-	-0- B	-0-	392 1	7379 2	N		-0-	-0-
12		7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	47 1	7221 2	N		-0-	-0-
01		6975 X	6089	-0-	-886 B	-0-	42 1	6047 2	N		-0-	-0-
02		7511 X	6201	-0-	-1310 B	-0-	106 1	6095 2	N		-0-	-0-
-----												
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
09		14790 X	11330	-0-	-3460 B	-0-	667 1	10663 2	N		-0-	-0-
10		14384 X	12447	-0-	-1937 B	-0-	860 1	11587 2	N		-0-	-0-
11		13530 X	11451	-0-	-2079 B	-0-	953 1	10498 2	N		-0-	-0-
12		13702 X	11391	-0-	-2311 B	-0-	1529 1	9862 2	N		-0-	-0-
01		13144 X	12072	-0-	-1072 B	-0-	854 1	11218 2	N		-0-	-0-
02		11658 X	11234	-0-	-424 B	-0-	1143 1	10091 2	N		-0-	-0-
-----												
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
09		30210 X	26462	-0-	-3748 B	-0-	1548 1	24914 2	N		-0-	-0-
10		31217 X	26710	-0-	-4507 B	-0-	1844 1	24866 2	N		-0-	-0-
11		26640 X	25163	-0-	-1477 B	-0-	2092 1	23071 2	N		-0-	-0-
12		27342 X	23963	-0-	-3379 B	-0-	3217 1	20746 2	N		-0-	-0-
01		27342 X	24546	-0-	-2796 B	-0-	1738 1	22808 2	N		-0-	-0-
02		25578 X	23224	-0-	-2354 B	-0-	2362 1	20862 2	N		-0-	-0-
-----												
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
09		10260 X	8662	-0-	-1598 B	-0-	735 1	7927 2	N		-0-	-0-
10		9827 X	7086	-0-	-2741 B	-0-	206 1	6880 2	N		-0-	-0-
11		9100 X	9100	-0-	-0- B	-0-	281 1	8819 2	N		-0-	-0-
12		9672 X	8507	-0-	-1165 B	-0-	259 1	8248 2	N		-0-	-0-
01		9672 X	8085	-0-	-1587 B	-0-	610 1	7475 2	N		-0-	-0-
02		8787 X	7074	-0-	-1713 B	-0-	570 1	6504 2	N		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165															
M	O	ALLOW 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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		514110 X	NO RPT	-0-	-514110 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		531247 X	NO RPT	-0-	-531247 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		531247 X	NO RPT	-0-	-531247 B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	301272	-0-	301272 B	301272	8737	1	292535	2	N	-0-			-0-
11		581066 X	279794	-0-	-301272 B	-0-	8604	1	271190	2	N	-0-			-0-
12		DELQ PR	222575	-0-	222575 B	222575	6746	1	215829	2	N	-0-			-0-
01		415749 X	193174	-0-	-222575 B	-0-	14513	1	178661	2	N	-0-			-0-
02		281822 X	159857	-0-	-121965 B	-0-	12851	1	147006	2	N	-0-			-0-
-----															
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF. N/A															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	275384	-0-	275384 B	275384	2570	1	272814	2	N	-0-			-0-
-----															
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAREDO ENERGY 486543 ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385															
09		6526 X	6526	-0-	-0- B	-0-	141	1	6385	2	N	-0-			-0-
10		6378 X	6378	-0-	-0- B	-0-	83	1	6295	2	N	-0-			-0-
11		5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	88	1	5811	2	N	-0-			-0-
12		6758 X	5799	-0-	-959 B	-0-	5538	1	261	2	N	-0-			-0-
01		6758 X	4737	-0-	-2021 B	-0-	80	1	4657	2	N	-0-			-0-
02		6322 X	5599	-0-	-723 B	-0-	95	1	5504	2	N	-0-			-0-
-----															
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504															
09		3900 X	3685	-0-	-215 B	-0-	80	1	3605	2	N	-0-			-0-
10		4195 X	4195	-0-	-0- B	-0-	55	1	4139	2	N	1	1 8		-0-
11		4380 X	2783	-0-	-1597 B	-0-	41	1	2742	2	N	-0-			-0-
12		4526 X	3786	-0-	-740 B	-0-	3616	1	170	2	N	-0-			-0-
01		4526 X	3768	-0-	-758 B	-0-	63	1	3705	2	N	-0-			-0-
*02		4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	74	1	4318	2	N	-0-			-0-
-----															
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817															
09		8130 X	7308	-0-	-822 B	-0-	587	1	6721	2	N	-0-			-0-
10		8432 X	7526	-0-	-906 B	-0-	633	1	6893	2	N	-0-			-0-
11		8160 X	7820	-0-	-340 B	-0-	7820	2		2	N	-0-			-0-
12		8432 X	7471	-0-	-961 B	-0-	7405	1	66	2	N	-0-			-0-
01		8215 X	7139	-0-	-1076 B	-0-	154	1	6985	2	N	-0-			-0-
*02		8145 X	8145	-0-	-0- B	-0-	340	1	7805	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543									
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 10707		PERF.11060 - 15260	
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
09	6352 X	6352	-0-	-0- B	-0-	137	1	6215	2	N	-0-
10	6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	80	1	6064	2	N	-0-
						1	9				
11	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	89	1	5863	2	N	-0-
12	6572 X	5813	-0-	-759 B	-0-	262	1	5551	2	N	-0-
01	6572 X	4955	-0-	-1617 B	-0-	83	1	4872	2	N	-0-
02	6148 X	5528	-0-	-620 B	-0-	93	1	5435	2	N	-0-
-----											
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 10558		PERF.10990 - 15420	
09	7800 X	7745	-0-	-55 B	-0-	167	1	7578	2	N	-0-
10	9145 X	7867	-0-	-1278 B	-0-	103	1	7764	2	N	-0-
11	8850 X	7550	-0-	-1300 B	-0-	113	1	7437	2	N	-0-
12	9145 X	7596	-0-	-1549 B	-0-	342	1	7254	2	N	-0-
01	8494 X	6726	-0-	-1768 B	-0-	113	1	6613	2	N	-0-
02	7482 X	6907	-0-	-575 B	-0-	116	1	6791	2	N	-0-
-----											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 1H		RRCID -> 264729		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 13284		PERF.13570 - 17802	
09	6990 X	4330	-0-	-2660 B	-0-	162	1	4168	2	N	-0-
10	6262 X	5392	-0-	-870 B	-0-	122	1	5262	2	N	-0-
						8	9				
11	6060 X	5491	-0-	-569 B	-0-	515	1	4976	2	N	-0-
12	6076 X	4733	-0-	-1343 B	-0-	4178	1	546	2	N	-0-
						9	9				
01	5890 X	4283	-0-	-1607 B	-0-	362	1	3921	2	N	-0-
02	5307 X	4442	-0-	-865 B	-0-	457	1	3977	2	N	-0-
						8	9				
-----											
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12250 - 16080	
09	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	163	1	1867	2	N	-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	177	1	1923	2	N	-0-
11	1830 N	1717	-0-	-113 B	-0-	1717	2			N	-0-
12	1891 N	400	-0-	-1491 B	-0-	3	1	397	2	N	-0-
01	1891 N	168	-0-	-1723 B	-0-	4	1	164	2	N	-0-
02	1653 N	48	-0-	-1605 B	-0-	2	1	46	2	N	-0-
-----											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GOLLA 7		WELL #: 7H		RRCID -> 255730		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10875		PERF.11132 - 14814	
09	8884 X	8884	-0-	-0- B	-0-	412	1	8471	3	N	-0-
						1	9				
10	10106 X	8572	-0-	-1534 B	-0-	670	1	7900	3	N	-0-
						2	9				
11	9780 X	8286	-0-	-1494 B	-0-	503	1	7782	3	N	-0-
						1	9				
12	10106 X	8240	-0-	-1866 B	-0-	792	1	7447	3	N	-0-
						1	9				
01	9517 X	8078	-0-	-1439 B	-0-	892	1	7186	3	N	-0-
02	8584 X	7833	-0-	-751 B	-0-	783	1	7050	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452										COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11533 - 15510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	13698 X	13698	-0-	-0- B	-0-	39	1	13659	2	N	-0-			-0-	
10	18747 X	18747	-0-	-0- B	-0-	18746	2		1	9	1	8		-0-	
11	21884 X	21884	-0-	-0- B	-0-	2	1	21881	2	N	1	8		-0-	
12	20148 X	20148	-0-	-0- B	-0-	1	9	20147	2	N	1	8		-0-	
01	19411 X	19411	-0-	-0- B	-0-	19410	2		1	9	1	8		-0-	
02	21141 X	16892	-0-	-4249 B	-0-	16892	2			N	-0-			-0-	
-----															
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576										COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578										COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	N/A
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583										COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	N/A
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-	
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-	
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-	
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643										COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	11504 - 16141
09	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-			-0-	
10	7936 X	7903	-0-	-33 B	-0-	7903	2			N	-0-			-0-	
11	8990 X	8990	-0-	-0- B	-0-	4	1	8985	2	N	1	8		-0-	
12	9013 X	9013	-0-	-0- B	-0-	1	9	8979	2	N	1	8		-0-	
01	8165 X	8165	-0-	-0- B	-0-	8164	2		1	9	1	8		-0-	
02	8700 X	7325	-0-	-1375 B	-0-	36	1	7289	2	N	-0-			-0-	
-----															
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716										COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9712 - 13229
09	5116 X	5116	-0-	-0- B	-0-	60	1	5021	2	N	32	1	8	50	
10	9269 X	5414	-0-	-3855 B	-0-	35	9	5392	2	N	20	52	1	17	
11	8970 X	4901	-0-	-4069 B	-0-	19	1	4882	2	N	-0-		1	17	
12	9269 X	4163	-0-	-5106 B	-0-	8	1	4155	2	N	-0-			17	
01	7285 X	6083	-0-	-1202 B	-0-	6036	2		47	9	43	1	8	59	
02	5075 X	3502	-0-	-1573 B	-0-	3444	2		58	9	53	90	1	22	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	10950 X	10950	-0-	-0- B	-0-	32 1	10918 2		N	-0-			-0-
10	24676 X	15716	-0-	-8960 B	-0-	15715 2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	23880 X	14269	-0-	-9611 B	-0-	2 1	14266 2		N	1	1 8		-0-
12	24676 X	12474	-0-	-12202 B	-0-	1 9	1 9		N	1	1 8		-0-
01	15717 X	12416	-0-	-3301 B	-0-	12416 2			N	-0-			-0-
02	14703 X	12053	-0-	-2650 B	-0-	12053 2			N	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787													
09	7992 X	7992	-0-	-0- B	-0-	7992 3			N	-0-			-0-
10	10881 X	8880	-0-	-2001 B	-0-	66 1	8814 3		N	-0-			-0-
11	10530 X	8531	-0-	-1999 B	-0-	84 1	8447 3		N	-0-			-0-
12	10230 X	9029	-0-	-1201 B	-0-	9029 3			N	-0-			-0-
01	9424 X	9314	-0-	-110 B	-0-	9313 3	1 9		N	1	1 8		-0-
*02	9096 X	9096	-0-	-0- B	-0-	9096 3			N	-0-			-0-
-----													
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093													
09	6805 X	6805	-0-	-0- B	-0-	6805 3			Y	-0-			-0-
10	9579 X	8070	-0-	-1509 B	-0-	60 1	8010 3		Y	-0-			-0-
11	8526 X	8526	-0-	-0- B	-0-	84 1	8442 3		Y	-0-			-0-
12	8895 X	8895	-0-	-0- B	-0-	8894 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
01	8938 X	8938	-0-	-0- B	-0-	8937 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
02	8236 X	7960	-0-	-276 B	-0-	7959 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
-----													
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821													
09	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	825 1	14646 3		N	3			43
10	16399 X	14600	-0-	-1799 B	-0-	896 1	13704 3		N	-0-			43
11	14910 X	11363	-0-	-3547 B	-0-	504 1	10838 3		N	19			62
12	17825 X	13803	-0-	-4022 B	-0-	21 9	12878 3		N	8			70
01	17825 X	13766	-0-	-4059 B	-0-	9 9	13224 3		N	3			73
02	14964 X	12457	-0-	-2507 B	-0-	3 9	690 1	11766 3	N	1	38 1	1 8	35
-----													
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710													
09	5701 X	5701	-0-	-0- B	-0-	5700 3	1 9		N	1	1 8		-0-
10	9145 X	2402	-0-	-6743 B	-0-	18 1	2384 3		N	-0-			-0-
11	8010 X	4392	-0-	-3618 B	-0-	44 1	4348 3		N	-0-			-0-
12	6727 X	5885	-0-	-842 B	-0-	5885 3			N	-0-			-0-
01	6727 X	6515	-0-	-212 B	-0-	6514 3	1 9		N	1	1 8		-0-
*02	7592 X	7592	-0-	-0- B	-0-	7592 3			N	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437													
09	53903 X	53903	-0-	-0- B	-0-	53902 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
10	61318 X	49537	-0-	-11781 B	-0-	367 1	49170 3		Y	-0-			-0-
11	57420 X	53319	-0-	-4101 B	-0-	525 1	52794 3		Y	-0-			-0-
12	57846 X	54474	-0-	-3372 B	-0-	54474 3			Y	-0-			-0-
01	57846 X	52393	-0-	-5453 B	-0-	52392 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
02	52113 X	51218	-0-	-895 B	-0-	51217 3	1 9		Y	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 #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
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
09	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	45 1	3791 2	Y	1	1 8		-0-
10	8029 X	4073	-0-	-3956 B	-0-	4072 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	7770 X	3539	-0-	-4231 B	-0-	14 1	3519 2	Y	5	5 1		-0-
12	8029 X	447	-0-	-7582 B	-0-	6 9	440 2	Y	5	4 8		1
01	4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	6 9	4250 2	Y	1	1 1	1 8	-0-
02	3799 X	3462	-0-	-337 B	-0-	3461 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
09	14B2 EXT	2029	-0-	2029 B	4423	24 1	2005 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1400	-0-	1400 B	5823	1400 2		N	-0-			-0-
11	6926 X	1103	-0-	-5823 B	-0-	4 1	1099 2	N	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	2387 X	70	-0-	-2317 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02	1972 X	316	-0-	-1656 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
09	25480 X	25480	-0-	-0- B	-0-	25479 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	28613 X	24740	-0-	-3873 B	-0-	184 1	24555 3	Y	1	1 8		-0-
11	27690 X	23447	-0-	-4243 B	-0-	231 1	23215 3	Y	1	1 8		-0-
12	28613 X	24049	-0-	-4564 B	-0-	24048 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	26319 X	23946	-0-	-2373 B	-0-	23945 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	24621 X	22320	-0-	-2301 B	-0-	22319 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
09	49563 X	49563	-0-	-0- B	-0-	49563 3		Y	-0-			-0-
10	57908 X	48219	-0-	-9689 B	-0-	357 1	47862 3	Y	-0-			-0-
11	54480 X	48626	-0-	-5854 B	-0-	479 1	48147 3	Y	-0-			-0-
12	55118 X	44994	-0-	-10124 B	-0-	44994 3		Y	-0-			-0-
01	55118 X	47864	-0-	-7254 B	-0-	47864 3		Y	-0-			-0-
02	47908 X	43676	-0-	-4232 B	-0-	43676 3		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
09	25605 X	25605	-0-	-0- B	-0-	25605 3		N	-0-			-0-
10	27838 X	22360	-0-	-5478 B	-0-	166 1	22194 3	N	-0-			-0-
11	26670 X	24842	-0-	-1828 B	-0-	245 1	24596 3	N	1	1 8		-0-
12	26474 X	22411	-0-	-4063 B	-0-	22410 3	1 9	N	1	1 8		-0-
01	26474 X	21024	-0-	-5450 B	-0-	21023 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	24766 X	22670	-0-	-2096 B	-0-	22670 3		N	-0-			-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
09	14812 X	14812	-0-	-0- B	-0-	14812 3		N	-0-			-0-
10	15965 X	6970	-0-	-8995 B	-0-	52 1	6918 3	N	-0-			-0-
11	18294 X	18294	-0-	-0- B	-0-	181 1	18113 3	N	-0-			-0-
12	15717 X	15007	-0-	-710 B	-0-	15007 3		N	-0-			-0-
01	15314 X	14345	-0-	-969 B	-0-	14345 3		N	-0-			-0-
02	17690 X	11727	-0-	-5963 B	-0-	11727 3		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		19004 X	19004	-0-	-0- B	-0-	19004	3				-0-
10		19165 X	19165	-0-	-0- B	-0-	142	1	19023	3	Y	-0-
11		20773 X	20773	-0-	-0- B	-0-	205	1	20568	3	Y	-0-
12		19623 X	16863	-0-	-2760 B	-0-	16863	3			Y	-0-
01		19623 X	16897	-0-	-2726 B	-0-	16897	3			Y	-0-
02		20068 X	14548	-0-	-5520 B	-0-	14548	3			Y	-0-
-----												
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
09		10322 X	10322	-0-	-0- B	-0-	10322	3			Y	-0-
10		18569 X	7254	-0-	-11315 B	-0-	54	1	7200	3	Y	-0-
11		18700 X	18700	-0-	-0- B	-0-	184	1	18516	3	Y	-0-
12		17794 X	17022	-0-	-772 B	-0-	17022	3			Y	-0-
01		15562 X	14473	-0-	-1089 B	-0-	14473	3			Y	-0-
02		18067 X	-0-	-0-	-18067 B	-0-					Y	-0-
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5 8
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5 8
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4 8
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	1	1	142	2	Y	11 8
01		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	593	2	3	9	Y	3 8
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4 8
-----												
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
09		23119 X	23119	-0-	-0- B	-0-	23119	3			N	-0-
10		26753 X	23734	-0-	-3019 B	-0-	176	1	23558	3	N	-0-
11		24150 X	18451	-0-	-5699 B	-0-	182	1	18269	3	N	-0-
12		23901 X	20497	-0-	-3404 B	-0-	20497	3			N	-0-
01		23901 X	21261	-0-	-2640 B	-0-	21261	3			N	-0-
02		22359 X	21392	-0-	-967 B	-0-	21392	3			N	-0-
-----												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
09		29533 X	29533	-0-	-0- B	-0-	29533	3			Y	-0-
10		37045 X	28743	-0-	-8302 B	-0-	214	1	28529	3	Y	-0-
11		32670 X	31787	-0-	-883 B	-0-	313	1	31474	3	Y	-0-
12		32891 X	30088	-0-	-2803 B	-0-	30088	3			Y	-0-
01		32891 X	30850	-0-	-2041 B	-0-	30850	3			Y	-0-
02		30740 X	27904	-0-	-2836 B	-0-	27904	3			Y	-0-
-----												
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778												
09		17949 X	17949	-0-	-0- B	-0-	17948	3	1	9	Y	1 8
10		19654 X	17381	-0-	-2273 B	-0-	129	1	17251	3	Y	1 8
11		17760 X	15477	-0-	-2283 B	-0-	152	1	15324	3	Y	1 8
12		18538 X	16516	-0-	-2022 B	-0-	16515	3	1	9	Y	1 8
01		18538 X	16301	-0-	-2237 B	-0-	16300	3	1	9	Y	1 8
02		17342 X	15505	-0-	-1837 B	-0-	15504	3	1	9	Y	1 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
M O	ALLOW 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
09	26857 X	26857	-0-	-0- B	-0-	26857	3			N	-0-	-0-
10	31217 X	26056	-0-	-5161 B	-0-	193	1	25863	3	N	-0-	-0-
11	29940 X	12016	-0-	-17924 B	-0-	118	1	11898	3	N	-0-	-0-
12	29326 X	17603	-0-	-11723 B	-0-	17603	3			N	-0-	-0-
01	29326 X	16169	-0-	-13157 B	-0-	16169	3			N	-0-	-0-
02	25955 X	13087	-0-	-12868 B	-0-	13087	3			N	-0-	-0-
-----												
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
09	32909 X	32909	-0-	-0- B	-0-	32908	3	1	9	Y	1	-0-
10	34751 X	16089	-0-	-18662 B	-0-	119	1	15969	3	Y	1	-0-
11	40130 X	40130	-0-	-0- B	-0-	396	1	39733	3	Y	1	-0-
12	36617 X	36617	-0-	-0- B	-0-	36615	3	2	9	Y	2	-0-
01	34751 X	33234	-0-	-1517 B	-0-	33233	3	1	9	Y	1	-0-
02	33814 X	30536	-0-	-3278 B	-0-	30535	3	1	9	Y	1	-0-
-----												
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
09	16654 X	16654	-0-	-0- B	-0-	1264	1	15390	3	N	-0-	-0-
10	21861 X	21861	-0-	-0- B	-0-	2155	1	19706	3	N	-0-	-0-
11	20820 X	19609	-0-	-1211 B	-0-	1529	1	18080	3	N	-0-	-0-
12	21514 X	19964	-0-	-1550 B	-0-	1719	1	18245	3	N	-0-	-0-
01	21855 X	21268	-0-	-587 B	-0-	1955	1	19313	3	N	-0-	-0-
02	20445 X	19709	-0-	-736 B	-0-	2220	1	17489	3	N	-0-	-0-
-----												
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
09	22752 X	22752	-0-	-0- B	-0-	268	1	22484	2	Y	-0-	-0-
10	23130 X	23130	-0-	-0- B	-0-	23130	2			Y	-0-	-0-
11	19018 X	19018	-0-	-0- B	-0-	75	1	18943	2	Y	-0-	-0-
12	25327 X	8902	-0-	-16425 B	-0-	18	1	8884	2	Y	-0-	-0-
01	28482 X	28482	-0-	-0- B	-0-	28482	2			Y	-0-	-0-
02	21982 X	20775	-0-	-1207 B	-0-	20775	2			Y	-0-	-0-
-----												
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
09	22224 X	22224	-0-	-0- B	-0-	22224	3			N	-0-	-0-
10	26164 X	10977	-0-	-15187 B	-0-	82	1	10895	3	N	-0-	-0-
11	26768 X	26768	-0-	-0- B	-0-	264	1	26504	3	N	-0-	-0-
12	24831 X	24480	-0-	-351 B	-0-	24480	3			N	-0-	-0-
01	23591 X	23134	-0-	-457 B	-0-	23134	3			N	-0-	-0-
02	25868 X	20201	-0-	-5667 B	-0-	20201	3			N	-0-	-0-
-----												
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
09	17563 X	17563	-0-	-0- B	-0-	936	1	16626	3	N	1	42
10	18507 X	16728	-0-	-1779 B	-0-	1027	1	15700	3	N	1	42
11	17910 X	14253	-0-	-3657 B	-0-	633	1	13608	3	N	11	52
12	21452 X	17381	-0-	-4071 B	-0-	1153	1	16220	3	N	7	58
01	21452 X	16477	-0-	-4975 B	-0-	646	1	15830	3	N	1	20
02	16965 X	14845	-0-	-2120 B	-0-	822	1	14023	3	N	-0-	20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	15435 X	15435	-0-	-0- B	-0-	15435	3		Y	-0-	-0-
10	16337 X	10550	-0-	-5787 B	-0-	78	1	10472	3	Y	-0-
11	18611 X	18611	-0-	-0- B	-0-	184	1	18427	3	Y	-0-
12	16366 X	16366	-0-	-0- B	-0-	16366	3		Y	-0-	-0-
01	15965 X	15391	-0-	-574 B	-0-	15391	3		Y	-0-	-0-
02	17980 X	14012	-0-	-3968 B	-0-	14012	3		Y	-0-	-0-
-----											
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205											
09	6971 X	6971	-0-	-0- B	-0-	6970	3	1 9	Y	1	-0-
10	8649 X	6408	-0-	-2241 B	-0-	48	1	6360	3	Y	-0-
11	8370 X	7356	-0-	-1014 B	-0-	72	1	7283	3	Y	-0-
12	8095 X	8095	-0-	-0- B	-0-	8095	3		Y	-0-	-0-
01	10932 X	10932	-0-	-0- B	-0-	10932	3		Y	-0-	-0-
*02	9681 X	9681	-0-	-0- B	-0-	9681	3		Y	-0-	-0-
-----											
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869											
09	15524 X	15524	-0-	-0- B	-0-	15524	3		N	-0-	-0-
10	18662 X	7983	-0-	-10679 B	-0-	59	1	7924	3	N	-0-
11	18290 X	18290	-0-	-0- B	-0-	181	1	18109	3	N	-0-
12	17205 X	16484	-0-	-721 B	-0-	16484	3		N	-0-	-0-
01	17169 X	17169	-0-	-0- B	-0-	17169	3		N	-0-	-0-
02	17690 X	16005	-0-	-1685 B	-0-	16005	3		N	-0-	-0-
-----											
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599											
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1625	3	1 9	Y	1	-0-
10	1953 N	1186	-0-	-767 B	-0-	9	1	1176	3	Y	-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	15	1	1577	3	Y	-0-
12	1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-	1545	3	1 9	Y	1	-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1644	3	1 9	Y	1	-0-
*02	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3		Y	-0-	-0-
-----											
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700											
09	13829 X	13829	-0-	-0- B	-0-	13829	3		Y	-0-	-0-
10	13299 X	13067	-0-	-232 B	-0-	97	1	12970	3	Y	-0-
11	13127 X	13127	-0-	-0- B	-0-	129	1	12998	3	Y	-0-
12	14291 X	12908	-0-	-1383 B	-0-	12908	3		Y	-0-	-0-
01	14291 X	12611	-0-	-1680 B	-0-	12611	3		Y	-0-	-0-
02	13369 X	9110	-0-	-4259 B	-0-	9110	3		Y	-0-	-0-
-----											
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528											
09	6779 X	6779	-0-	-0- B	-0-	6779	3		N	-0-	-0-
10	7936 X	6603	-0-	-1333 B	-0-	49	1	6554	3	N	-0-
11	7809 X	7809	-0-	-0- B	-0-	77	1	7732	3	N	-0-
12	7758 X	7758	-0-	-0- B	-0-	7757	3	1 9	N	1	-0-
01	8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	8708	3		N	-0-	-0-
02	7540 X	987	-0-	-6553 B	-0-	987	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	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
09		13135 X	13135	-0-	-0- B	-0-	13135 3			N	-0-			-0-
10		15903 X	14509	-0-	-1394 B	-0-	108 1	14401 3		N	-0-			-0-
11		14970 X	14354	-0-	-616 B	-0-	141 1	14212 3		N	1	1 8		-0-
12		14973 X	14165	-0-	-808 B	-0-	1 9			N	1	1 8		-0-
01		14508 X	12100	-0-	-2408 B	-0-	12100 3			N	-0-			-0-
02		13862 X	12652	-0-	-1210 B	-0-	12652 3			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
09		9846 X	9846	-0-	-0- B	-0-	9845 3	1 9	Y	1	12 1	1 8		-0-
10		11253 X	8854	-0-	-2399 B	-0-	267 1	8577 3	Y	9	8 1	1 8		-0-
11		10890 X	1489	-0-	-9401 B	-0-	1488 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
12		11590 X	11590	-0-	-0- B	-0-	508 1	11062 3	Y	18	10 1	2 8		6
01		10168 X	8262	-0-	-1906 B	-0-	8261 3	1 9	Y	1	6 1	1 8		-0-
02		9512 X	6799	-0-	-2713 B	-0-	21 1	6775 3	Y	3	3 8			-0-
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
09		7800 X	7800	-0-	-0- B	-0-	7799 3	1 9	N	1	1 8			-0-
10		10106 X	9521	-0-	-585 B	-0-	71 1	9450 3	N	-0-				-0-
11		9660 X	7356	-0-	-2304 B	-0-	72 1	7283 3	N	1	1 8			-0-
12		10013 X	9394	-0-	-619 B	-0-	9394 3			N	-0-			-0-
01		10013 X	8632	-0-	-1381 B	-0-	8631 3	1 9	N	1	1 8			-0-
02		8903 X	7821	-0-	-1082 B	-0-	7821 3			N	-0-			-0-
-----														
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
09		11928 X	11928	-0-	-0- B	-0-	11928 3			N	-0-			-0-
10		13516 X	5919	-0-	-7597 B	-0-	44 1	5875 3	N	-0-				-0-
11		15132 X	15132	-0-	-0- B	-0-	149 1	14983 3	N	-0-				-0-
12		12673 X	12673	-0-	-0- B	-0-	12673 3			N	-0-			-0-
01		12338 X	12100	-0-	-238 B	-0-	12100 3			N	-0-			-0-
02		14616 X	10421	-0-	-4195 B	-0-	10421 3			N	-0-			-0-
-----														
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
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			
09	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	118 1	3623 3	Y	1	1 8	15			
10	3906 X	3563	-0-	-343 B	-0-	136 1	3424 3	Y	3	1 8	17			
11	3780 X	3201	-0-	-579 B	-0-	119 1	3079 3	Y	3	9 1 1 8	10			
12	3906 X	3632	-0-	-274 B	-0-	129 1	3501 3	Y	2	1 8	11			
01	3875 X	3673	-0-	-202 B	-0-	140 1	3525 3	Y	7	8 1 2 8	8			
02	3625 X	2737	-0-	-888 B	-0-	55 1	2681 3	Y	1		9			
-----														
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
09	22874 X	22874	-0-	-0- B	-0-	268 1	22484 2	N	111	228 1 1 8	42			
10	25668 X	14025	-0-	-11643 B	-0-	122 9	87 9	N	79	77 1 1 8	43			
11	24840 X	12718	-0-	-12122 B	-0-	13938 2	12622 2	N	42	28 1 1 8	56			
12	25668 X	5463	-0-	-20205 B	-0-	50 1	5435 2	N	15	1 8	70			
01	23622 X	10838	-0-	-12784 B	-0-	46 9	147 9	N	134	122 1 1 8	81			
02	22098 X	9083	-0-	-13015 B	-0-	11 1	119 9	N	108	114 1	75			
-----														
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
09	6703 X	6703	-0-	-0- B	-0-	6702 3	1 9	N	1	1 8	-0-			
10	6913 X	1670	-0-	-5243 B	-0-	13 1	1657 3	N	-0-		-0-			
11	6690 X	6637	-0-	-53 B	-0-	66 1	6571 3	N	-0-		-0-			
12	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7735 3		N	-0-		-0-			
01	6913 X	4407	-0-	-2506 B	-0-	4407 3		N	-0-		-0-			
*02	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908 3		N	-0-		-0-			
-----														
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576														
09	6735 X	6735	-0-	-0- B	-0-	6735 3		N	-0-		-0-			
10	10044 X	8040	-0-	-2004 B	-0-	60 1	7980 3	N	-0-		-0-			
11	9720 X	7292	-0-	-2428 B	-0-	72 1	7220 3	N	-0-		-0-			
12	10044 X	7581	-0-	-2463 B	-0-	7581 3		N	-0-		-0-			
01	9269 X	7440	-0-	-1829 B	-0-	7440 3		N	-0-		-0-			
02	7511 X	6563	-0-	-948 B	-0-	6563 3		N	-0-		-0-			
-----														
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
09	8248 X	8248	-0-	-0- B	-0-	8248 3		N	-0-		-0-			
10	7719 X	7431	-0-	-288 B	-0-	55 1	7376 3	N	-0-		-0-			
11	7528 X	7528	-0-	-0- B	-0-	74 1	7454 3	N	-0-		-0-			
12	8835 X	6290	-0-	-2545 B	-0-	6290 3		N	-0-		-0-			
01	8835 X	7658	-0-	-1177 B	-0-	7658 3		N	-0-		-0-			
02	7975 X	6567	-0-	-1408 B	-0-	6567 3		N	-0-		-0-			
-----														
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
09	9354 X	9354	-0-	-0- B	-0-	9354 3		N	-0-		-0-			
10	14067 X	14067	-0-	-0- B	-0-	105 1	13962 3	N	-0-		-0-			
11	16279 X	16279	-0-	-0- B	-0-	161 1	16118 3	N	-0-		-0-			
12	13541 X	13541	-0-	-0- B	-0-	13541 3		N	-0-		-0-			
01	13583 X	13583	-0-	-0- B	-0-	13583 3		N	-0-		-0-			
*02	13097 X	13097	-0-	-0- B	-0-	13097 3		N	-0-		-0-			



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703													
M 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		
09	19623 X	19623	-0-	-0- B	-0-	618 1	18954 3	N	46	107 1	1 8	41	
						51 9							
10	18755 X	17397	-0-	-1358 B	-0-	664 1	16698 3	N	32			73	
						35 9							
11	20073 X	20073	-0-	-0- B	-0-	745 1	19300 3	N	25			98	
						28 9							
12	21404 X	21404	-0-	-0- B	-0-	759 1	20620 3	N	23	70 1	2 8	49	
						25 9							
01	20274 X	19885	-0-	-389 B	-0-	760 1	19077 3	N	44			93	
						48 9							
02	19401 X	19028	-0-	-373 B	-0-	384 1	18627 3	N	15			108	
						17 9							
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143													
09	20124 X	20124	-0-	-0- B	-0-	20123 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	27435 X	27113	-0-	-322 B	-0-	27112 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	29787 X	29787	-0-	-0- B	-0-	14 1	29772 2	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
12	27435 X	26530	-0-	-905 B	-0-	98 1	26431 2	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
01	27125 X	22805	-0-	-4320 B	-0-	22804 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	28797 X	22315	-0-	-6482 B	-0-	110 1	22204 2	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698													
09	7533 X	7533	-0-	-0- B	-0-	7532 3	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	8215 X	7472	-0-	-743 B	-0-	55 1	7416 3	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
11	7950 X	5292	-0-	-2658 B	-0-	53 1	5238 3	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
12	8215 X	6512	-0-	-1703 B	-0-	6511 3	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	7874 X	7005	-0-	-869 B	-0-	7004 3	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	7279 X	6541	-0-	-738 B	-0-	6541 3		N	-0-			-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
09	33020 X	33020	-0-	-0- B	-0-	33020 3		Y	-0-			-0-	
10	31891 X	31891	-0-	-0- B	-0-	237 1	31654 3	Y	-0-			-0-	
11	32265 X	32265	-0-	-0- B	-0-	318 1	31947 3	Y	-0-			-0-	
12	34131 X	31933	-0-	-2198 B	-0-	31933 3		Y	-0-			-0-	
01	34131 X	31699	-0-	-2432 B	-0-	31699 3		Y	-0-			-0-	
02	31929 X	25940	-0-	-5989 B	-0-	25940 3		Y	-0-			-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
09	18344 X	18344	-0-	-0- B	-0-	18343 3	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	19468 X	15663	-0-	-3805 B	-0-	116 1	15546 3	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
11	18840 X	14742	-0-	-4098 B	-0-	145 1	14596 3	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
12	19344 X	15647	-0-	-3697 B	-0-	15646 3	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	18941 X	14893	-0-	-4048 B	-0-	14891 3	2 9	N	2	2 8		-0-	
02	17719 X	16788	-0-	-931 B	-0-	16786 3	2 9	N	2	2 8		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
M 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	* EOM BALANCE
09	14383 X	14383	-0-	-0- B	-0-	14382	3	1	9	N	1	-0-
10	17174 X	12027	-0-	-5147 B	-0-	89	1	11938	3	N	-0-	-0-
11	15090 X	13698	-0-	-1392 B	-0-	135	1	13562	3	N	1	-0-
12	15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-	15008	3			N	-0-	-0-
01	14849 X	2769	-0-	-12080 B	-0-	2769	3			N	-0-	-0-
02	13891 X	13239	-0-	-652 B	-0-	13239	3			N	-0-	-0-
-----												
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
09	9469 X	9469	-0-	-0- B	-0-	9468	2	1	9	N	1	-0-
10	11970 X	11970	-0-	-0- B	-0-	11969	2	1	9	N	1	-0-
11	13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	6	1	13352	2	N	1	-0-
12	10850 X	7357	-0-	-3493 B	-0-	27	1	7329	2	N	1	-0-
01	11966 X	126	-0-	-11840 B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
02	12905 X	231	-0-	-12674 B	-0-	1	1	230	2	N	-0-	-0-
-----												
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
09	11029 X	11029	-0-	-0- B	-0-	11029	2			N	-0-	-0-
10	14695 X	14695	-0-	-0- B	-0-	14695	2			N	-0-	-0-
11	16267 X	16267	-0-	-0- B	-0-	8	1	16258	2	N	1	-0-
12	15412 X	15412	-0-	-0- B	-0-	57	1	15354	2	N	1	-0-
01	15241 X	15241	-0-	-0- B	-0-	15241	2			N	-0-	-0-
02	15718 X	11475	-0-	-4243 B	-0-	57	1	11416	2	N	2	-0-
-----												
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
09	6278 X	6278	-0-	-0- B	-0-	6278	3			Y	-0-	-0-
10	10230 X	2961	-0-	-7269 B	-0-	22	1	2939	3	Y	-0-	-0-
11	9900 X	8383	-0-	-1517 B	-0-	83	1	8300	3	Y	-0-	-0-
12	8680 X	6847	-0-	-1833 B	-0-	6847	3			Y	-0-	-0-
01	6571 X	6571	-0-	-0- B	-0-	6571	3			Y	-0-	-0-
02	8091 X	6268	-0-	-1823 B	-0-	6268	3			Y	-0-	-0-
-----												
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
10	527 N	207	-0-	-320 B	-0-	1	1	206	3	N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	2	1	245	3	N	-0-	-0-
12	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-	-0-
02	232 N	170	-0-	-62 B	-0-	170	3			N	-0-	-0-
-----												
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
09	9903 X	9903	-0-	-0- B	-0-	9903	3			N	-0-	-0-
10	11253 X	4763	-0-	-6490 B	-0-	35	1	4728	3	N	-0-	-0-
11	11798 X	11798	-0-	-0- B	-0-	116	1	11682	3	N	-0-	-0-
12	10230 X	9617	-0-	-613 B	-0-	9617	3			N	-0-	-0-
01	10230 X	9421	-0-	-809 B	-0-	9421	3			N	-0-	-0-
02	11397 X	8085	-0-	-3312 B	-0-	8085	3			N	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11672 X	11672	-0-	-0- B	-0-	11671	3	1	9	N	1	1	8		1	
10		13330 X	9318	-0-	-4012 B	-0-	69	1	9249	3	N	-0-				1	
11		12660 X	12103	-0-	-557 B	-0-	119	1	11983	3	N	1	1	8		1	
							1	9									
12		12741 X	12228	-0-	-513 B	-0-	12227	3	1	9	N	1	1	8		1	
*01		12462 X	11459	-0-	-1003 B	-0-	11458	3	1	9	N	1	1	8		1	
*02		11687 X	10772	-0-	-915 B	-0-	10772	3			N	-0-				1	
-----																	
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247																	
09		41147 X	41147	-0-	-0- B	-0-	41147	3			N	-0-				-0-	
10		46872 X	35178	-0-	-11694 B	-0-	261	1	34917	3	N	-0-				-0-	
*11		45360 X	40052	-0-	-5308 B	-0-	395	1	39622	3	Y	32				32	
							35	9									
*12		43710 X	39378	-0-	-4332 B	-0-	39378	3			Y	-0-				32	
*01		43524 X	37698	-0-	-5826 B	-0-	37698	3			Y	-0-				32	
*02		39788 X	34892	-0-	-4896 B	-0-	34892	3			Y	-0-				32	
-----																	
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A																	
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683																	
09		11101 X	11101	-0-	-0- B	-0-	11101	3			Y	-0-				1	
10		13919 X	13713	-0-	-206 B	-0-	102	1	13611	3	Y	-0-				1	
11		13151 X	13151	-0-	-0- B	-0-	129	1	13022	3	Y	-0-				1	
12		13019 X	13019	-0-	-0- B	-0-	13019	3			Y	-0-				1	
*01		13702 X	12651	-0-	-1051 B	-0-	12651	3			Y	-0-				1	
*02		12818 X	12431	-0-	-387 B	-0-	12431	3			Y	-0-				1	
-----																	
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799																	
09		14117 X	14117	-0-	-0- B	-0-	166	1	13951	2	Y	-0-				-0-	
10		17732 X	13337	-0-	-4395 B	-0-	13337	2			Y	-0-				-0-	
11		17160 X	10757	-0-	-6403 B	-0-	42	1	10715	2	Y	-0-				-0-	
12		17732 X	7747	-0-	-9985 B	-0-	16	1	7731	2	Y	-0-				-0-	
01		15974 X	15974	-0-	-0- B	-0-	15974	2			Y	-0-				-0-	
02		13659 X	9956	-0-	-3703 B	-0-	9956	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290																	
09		19350 X	13770	-0-	-5580 B	-0-	162	1	13608	2	Y	-0-				-0-	
10		24366 X	12026	-0-	-12340 B	-0-	12026	2			Y	-0-				-0-	
11		23580 X	11162	-0-	-12418 B	-0-	44	1	11118	2	Y	-0-				-0-	
12		24366 X	7954	-0-	-16412 B	-0-	16	1	7938	2	Y	-0-				-0-	
01		17019 X	14280	-0-	-2739 B	-0-	14280	2			Y	-0-				-0-	
02		13311 X	9582	-0-	-3729 B	-0-	9582	2			Y	-0-				-0-	

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
FASKEN STATE A2719			WELL #:		5H	RRCID ->	269163	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10177 - 13972	
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
-----													
09		10685 X	10685	-0-	-0- B	-0-	10685 3			Y	-0-		-0-
10		11067 X	5024	-0-	-6043 B	-0-	37 1	4987 3	Y	-0-			-0-
11		13346 X	13346	-0-	-0- B	-0-	131 1	13215 3	Y	-0-			-0-
12		11332 X	11332	-0-	-0- B	-0-	11332 3		Y	-0-			-0-
01		11284 X	11003	-0-	-281 B	-0-	11003 3		Y	-0-			-0-
02		12905 X	9563	-0-	-3342 B	-0-	9563 3		Y	-0-			-0-
-----													
MANRY STATE A3210			WELL #:		1H	RRCID ->	269231	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10710	PERF.11080 - 14878	
09		15851 X	15851	-0-	-0- B	-0-	15851 3		Y	-0-			-0-
10		17577 X	7444	-0-	-10133 B	-0-	55 1	7389 3	Y	-0-			-0-
11		16410 X	14527	-0-	-1883 B	-0-	143 1	14384 3	Y	-0-			-0-
12		17790 X	17790	-0-	-0- B	-0-	17790 3		Y	-0-			-0-
01		16492 X	15850	-0-	-642 B	-0-	15850 3		Y	-0-			-0-
02		15312 X	14211	-0-	-1101 B	-0-	14211 3		Y	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE A2721			WELL #:		7H	RRCID ->	269247	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10433 - 15431	
09		10754 X	10754	-0-	-0- B	-0-	10754 3		Y	-0-			-0-
10		10974 X	5459	-0-	-5515 B	-0-	41 1	5418 3	Y	-0-			-0-
11		12973 X	12973	-0-	-0- B	-0-	128 1	12845 3	Y	-0-			-0-
12		11284 X	10693	-0-	-591 B	-0-	10693 3		Y	-0-			-0-
01		11284 X	10930	-0-	-354 B	-0-	10930 3		Y	-0-			-0-
02		12470 X	9668	-0-	-2802 B	-0-	9668 3		Y	-0-			-0-
-----													
RUBIO			WELL #:		3H	RRCID ->	269285	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11731	PERF.11901 - 15123	
09		9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	9150 3		Y	-0-			-0-
10		12090 X	8113	-0-	-3977 B	-0-	61 1	8052 3	Y	-0-			-0-
11		11040 X	9551	-0-	-1489 B	-0-	94 1	9457 3	Y	-0-			-0-
12		11067 X	11067	-0-	-0- B	-0-	11067 3		Y	-0-			-0-
01		10540 X	5399	-0-	-5141 B	-0-	5399 3		Y	-0-			-0-
02		9222 X	7541	-0-	-1681 B	-0-	7541 3		Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX 1335			WELL #:		43H	RRCID ->	269442	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10218 - 14831	
09		22153 X	22153	-0-	-0- B	-0-	22151 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
10		30225 X	11854	-0-	-18371 B	-0-	88 1	11764 3	Y	2	2 8		-0-
11		27390 X	25248	-0-	-2142 B	-0-	248 1	24998 3	Y	2	2 8		-0-
12		26133 X	21816	-0-	-4317 B	-0-	21810 3	6 9	Y	5	5 8		-0-
01		24242 X	20378	-0-	-3864 B	-0-	20376 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
02		24418 X	18565	-0-	-5853 B	-0-	18563 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
-----													
MANRY STATE A3210			WELL #:		2H	RRCID ->	269443	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11118 - 14886	
09		9972 X	9972	-0-	-0- B	-0-	9972 3		Y	-0-			-0-
10		13671 X	8998	-0-	-4673 B	-0-	67 1	8931 3	Y	-0-			-0-
11		13316 X	13316	-0-	-0- B	-0-	131 1	13185 3	Y	-0-			-0-
12		11718 X	11221	-0-	-497 B	-0-	11221 3		Y	-0-			-0-
01		10622 X	10622	-0-	-0- B	-0-	10622 3		Y	-0-			-0-
02		12876 X	10986	-0-	-1890 B	-0-	10986 3		Y	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		38430 X	35930	-0-	-2500 B	-0-	35930	3			N	-0-			-0-
10		39711 X	18166	-0-	-21545 B	-0-	135	1	18031	3	N	-0-			-0-
11		38430 X	37963	-0-	-467 B	-0-	374	1	37589	3	N	-0-			-0-
12		38626 X	36861	-0-	-1765 B	-0-	36861	3			N	-0-			-0-
01		38533 X	36905	-0-	-1628 B	-0-	36905	3			N	-0-			-0-
02		36685 X	33957	-0-	-2728 B	-0-	33957	3			N	-0-			-0-
-----															
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160															
09		18668 X	18668	-0-	-0- B	-0-	18668	3			N	-0-			-0-
10		27745 X	6771	-0-	-20974 B	-0-	50	1	6721	3	N	-0-			-0-
11		26850 X	16367	-0-	-10483 B	-0-	161	1	16206	3	N	-0-			-0-
12		23374 X	21821	-0-	-1553 B	-0-	21821	3			N	-0-			-0-
01		24337 X	24337	-0-	-0- B	-0-	24337	3			N	-0-			-0-
*02		19888 X	19888	-0-	-0- B	-0-	19888	3			N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387															
09		16935 X	16935	-0-	-0- B	-0-	16935	3			Y	-0-			-0-
10		16430 X	8634	-0-	-7796 B	-0-	64	1	8570	3	Y	-0-			-0-
11		18526 X	18526	-0-	-0- B	-0-	183	1	18343	3	Y	-0-			-0-
12		18008 X	18008	-0-	-0- B	-0-	18008	3			Y	-0-			-0-
01		17515 X	16930	-0-	-585 B	-0-	16930	3			Y	-0-			-0-
02		17922 X	14884	-0-	-3038 B	-0-	14884	3			Y	-0-			-0-
-----															
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882															
09		50 X	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	1	1	392	2	N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650															
09		20366 X	20366	-0-	-0- B	-0-	20366	3			Y	-0-			-0-
10		27590 X	20538	-0-	-7052 B	-0-	153	1	20385	3	Y	-0-			-0-
11		26700 X	18047	-0-	-8653 B	-0-	178	1	17869	3	Y	-0-			-0-
12		27590 X	13387	-0-	-14203 B	-0-	13387	3			Y	-0-			-0-
01		22258 X	14129	-0-	-8129 B	-0-	14129	3			Y	-0-			-0-
02		19691 X	19276	-0-	-415 B	-0-	19276	3			Y	-0-			-0-
-----															
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731															
09		22665 X	22665	-0-	-0- B	-0-	22664	2	1	9	N	1	1	8	1
10		29567 X	29567	-0-	-0- B	-0-	29566	2	1	9	N	1	1	8	1
11		36684 X	36684	-0-	-0- B	-0-	17	1	36666	2	N	1	1	8	1
							1	9							
12		33348 X	33348	-0-	-0- B	-0-	123	1	33223	2	N	2	2	8	1
							2	9							
*01		30381 X	30381	-0-	-0- B	-0-	30380	2	1	9	N	1	1	8	1
*02		35467 X	28251	-0-	-7216 B	-0-	140	1	28110	2	N	1	1	8	1
							1	9							

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	25310 X	25310	-0-	-0-	B	-0-	25310	3		N	-0-	-0-
10	19313 X	6004	-0-	-13309	B	-0-	44	1	5960	3	N	-0-
11	18240 X	13580	-0-	-4660	B	-0-	134	1	13446	3	N	-0-
12	25954 X	25954	-0-	-0-	B	-0-	25954	3		N	-0-	-0-
01	24552 X	13656	-0-	-10896	B	-0-	13656	3		N	-0-	-0-
02	22968 X	16296	-0-	-6672	B	-0-	16296	3		N	-0-	-0-
-----												
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
09	16544 X	16544	-0-	-0-	B	-0-	767	1	15777	3	N	-0-
10	18662 X	13584	-0-	-5078	B	-0-	1062	1	12522	3	N	-0-
11	18060 X	14220	-0-	-3840	B	-0-	863	1	13356	3	N	-0-
							1	9				5
12	18662 X	14432	-0-	-4230	B	-0-	1387	1	13045	3	N	-0-
01	18445 X	13953	-0-	-4492	B	-0-	1540	1	12413	3	N	-0-
02	15979 X	13872	-0-	-2107	B	-0-	1387	1	12485	3	N	-0-
-----												
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
09	16190 X	16190	-0-	-0-	B	-0-	16190	3		N	-0-	-0-
10	18383 X	15769	-0-	-2614	B	-0-	117	1	15652	3	N	-0-
11	17460 X	17326	-0-	-134	B	-0-	171	1	17155	3	N	-0-
12	20361 X	20361	-0-	-0-	B	-0-	20361	3		N	-0-	-0-
01	19075 X	19075	-0-	-0-	B	-0-	19075	3		N	-0-	-0-
*02	20139 X	20139	-0-	-0-	B	-0-	20139	3		N	-0-	-0-
-----												
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
09	10845 X	10845	-0-	-0-	B	-0-	10845	3		Y	-0-	-0-
10	12896 X	5513	-0-	-7383	B	-0-	41	1	5472	3	Y	-0-
11	12733 X	12733	-0-	-0-	B	-0-	126	1	12607	3	Y	-0-
12	12896 X	11590	-0-	-1306	B	-0-	11590	3		Y	-0-	-0-
01	11842 X	11297	-0-	-545	B	-0-	11297	3		Y	-0-	-0-
02	12296 X	10633	-0-	-1663	B	-0-	10633	3		Y	-0-	-0-
-----												
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
09	16973 X	16973	-0-	-0-	B	-0-	16973	3		N	-0-	-0-
10	17825 X	14643	-0-	-3182	B	-0-	109	1	14534	3	N	-0-
11	17250 X	16374	-0-	-876	B	-0-	162	1	16212	3	N	-0-
12	17763 X	16090	-0-	-1673	B	-0-	16090	3		N	-0-	-0-
01	22993 X	22993	-0-	-0-	B	-0-	22993	3		N	-0-	-0-
*02	16866 X	16866	-0-	-0-	B	-0-	16866	3		N	-0-	-0-
-----												
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601												
09	21017 X	21017	-0-	-0-	B	-0-	21016	3	1	9	N	-0-
10	24304 X	19150	-0-	-5154	B	-0-	142	1	19007	3	N	-0-
							1	9				-0-
11	22860 X	20461	-0-	-2399	B	-0-	201	1	20259	3	N	-0-
							1	9				-0-
12	22692 X	20900	-0-	-1792	B	-0-	20899	3	1	9	N	-0-
01	22134 X	19816	-0-	-2318	B	-0-	19816	3		N	-0-	-0-
02	20329 X	18064	-0-	-2265	B	-0-	18064	3		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014												TOTAL DEPTH	10385	PERF.10695	- 15546		
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
09		31451 X	31451	-0-	-0- B	-0-	31451	3			N	-0-				-0-	
10		37758 X	15336	-0-	-22422 B	-0-	114	1	15222	3	N	-0-				-0-	
11		36540 X	34805	-0-	-1735 B	-0-	343	1	34462	3	N	-0-				-0-	
12		35619 X	31151	-0-	-4468 B	-0-	31151	3			N	-0-				-0-	
01		34410 X	29478	-0-	-4932 B	-0-	29478	3			N	-0-				-0-	
02		33640 X	26168	-0-	-7472 B	-0-	26168	3			N	-0-				-0-	
-----																	
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012												TOTAL DEPTH	10410	PERF.10975	- 14905		
09		19496 X	19496	-0-	-0- B	-0-	19496	3			N	-0-				-0-	
10		24521 X	9513	-0-	-15008 B	-0-	71	1	9442	3	N	-0-				-0-	
11		25053 X	25053	-0-	-0- B	-0-	247	1	24806	3	N	-0-				-0-	
12		22165 X	20109	-0-	-2056 B	-0-	20109	3			N	-0-				-0-	
01		20770 X	19142	-0-	-1628 B	-0-	19142	3			N	-0-				-0-	
02		24215 X	18685	-0-	-5530 B	-0-	18685	3			N	-0-				-0-	
-----																	
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012												TOTAL DEPTH	10066	PERF.10508	- 14658		
09		50313 X	50313	-0-	-0- B	-0-	50313	3			N	-0-				-0-	
10		48701 X	45241	-0-	-3460 B	-0-	336	1	44905	3	N	-0-				-0-	
11		47130 X	10	-0-	-47120 B	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
12		51987 X	31	-0-	-51956 B	-0-	31	3			N	-0-				-0-	
01		51987 X	10	-0-	-51977 B	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
02		48633 X	-0-	-0-	-48633 B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013												TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9889	- 14923		
09		13838 X	13838	-0-	-0- B	-0-	369	1	3361	2	Y	31	25	1		38	
							10074	3	34	9							
10		34348 X	31430	-0-	-2918 B	-0-	31365	2	65	9	Y	59	73	1		24	
11		28530 X	26837	-0-	-1693 B	-0-	105	1	26652	2	Y	73	73	1		24	
							80	9									
12		29419 X	15303	-0-	-14116 B	-0-	31	1	15203	2	Y	63				87	
							69	9									
01		31434 X	30007	-0-	-1427 B	-0-	29866	2	141	9	Y	128	156	1		59	
02		29406 X	26040	-0-	-3366 B	-0-	25981	2	59	9	Y	54	42	1	6 8	65	
-----																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013												TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9843	- 16084		
09		13999 X	13999	-0-	-0- B	-0-	13999	3			Y	-0-				-0-	
10		20987 X	6890	-0-	-14097 B	-0-	51	1	6839	3	Y	-0-				-0-	
11		17430 X	13624	-0-	-3806 B	-0-	135	1	13489	3	Y	-0-				-0-	
12		21133 X	21133	-0-	-0- B	-0-	21133	3			Y	-0-				-0-	
01		16850 X	16850	-0-	-0- B	-0-	16850	3			Y	-0-				-0-	
*02		14817 X	14817	-0-	-0- B	-0-	14817	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013												TOTAL DEPTH	10310	PERF.10600	- 14725		
09		75804 X	75804	-0-	-0- B	-0-	75802	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
10		83173 X	40923	-0-	-42250 B	-0-	303	1	40619	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
11		80340 X	68783	-0-	-11557 B	-0-	678	1	68104	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
12		81683 X	81683	-0-	-0- B	-0-	81680	3	3	9	N	3	3	8		-0-	
01		80259 X	78854	-0-	-1405 B	-0-	78852	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
02		73283 X	71849	-0-	-1434 B	-0-	71848	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															
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		63257 X	63257	-0-	-0- B	-0-	746	1	62511	2	Y	-0-			1
10		70020 X	70020	-0-	-0- B	-0-	70020	2			Y	-0-			1
11		59656 X	59656	-0-	-0- B	-0-	235	1	59421	2	Y	-0-			1
12		65379 X	26060	-0-	-39319 B	-0-	53	1	26007	2	Y	-0-			1
01		70029 X	63304	-0-	-6725 B	-0-	63304	2			Y	-0-			1
02		65511 X	50622	-0-	-14889 B	-0-	50622	2			Y	-0-			1
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911															
09		84827 X	84827	-0-	-0- B	-0-	84827	3			Y	-0-			-0-
10		98735 X	60046	-0-	-38689 B	-0-	445	1	59601	3	Y	-0-			-0-
11		92670 X	73454	-0-	-19216 B	-0-	724	1	72730	3	Y	-0-			-0-
12		91760 X	88093	-0-	-3667 B	-0-	88093	3			Y	-0-			-0-
01		91760 X	84115	-0-	-7645 B	-0-	84115	3			Y	-0-			-0-
02		82012 X	74709	-0-	-7303 B	-0-	74709	3			Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808															
09		107113 X	107113	-0-	-0- B	-0-	107113	3			Y	-0-			-0-
10		121892 X	57907	-0-	-63985 B	-0-	430	1	57477	3	Y	-0-			-0-
11		115500 X	61596	-0-	-53904 B	-0-	607	1	60989	3	Y	-0-			-0-
12		116538 X	116538	-0-	-0- B	-0-	116538	3			Y	-0-			-0-
01		113057 X	106194	-0-	-6863 B	-0-	106194	3			Y	-0-			-0-
02		103530 X	95712	-0-	-7818 B	-0-	95712	3			Y	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200															
09		127432 X	127432	-0-	-0- B	-0-	127432	3			Y	-0-			-0-
10		140182 X	68574	-0-	-71608 B	-0-	509	1	68065	3	Y	-0-			-0-
11		132690 X	70395	-0-	-62295 B	-0-	694	1	69701	3	Y	-0-			-0-
12		133610 X	104511	-0-	-29099 B	-0-	104511	3			Y	-0-			-0-
01		133610 X	97696	-0-	-35914 B	-0-	97696	3			Y	-0-			-0-
02		123192 X	90947	-0-	-32245 B	-0-	90947	3			Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701															
09		46622 X	46622	-0-	-0- B	-0-	46622	3			Y	-0-			-0-
10		106578 X	39893	-0-	-66685 B	-0-	296	1	39597	3	Y	-0-			-0-
11		40998 X	40998	-0-	-0- B	-0-	404	1	40594	3	Y	-0-			-0-
12		50654 X	41638	-0-	-9016 B	-0-	41638	3			Y	-0-			-0-
01		50654 X	41485	-0-	-9169 B	-0-	41485	3			Y	-0-			-0-
02		45066 X	2620	-0-	-42446 B	-0-	2620	3			Y	-0-			-0-
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014															
09		26899 X	26899	-0-	-0- B	-0-	26899	2			Y	-0-			-0-
10		34720 X	28865	-0-	-5855 B	-0-	28865	2			Y	-0-			-0-
11		29550 X	28628	-0-	-922 B	-0-	13	1	28615	2	Y	-0-			-0-
12		30535 X	27908	-0-	-2627 B	-0-	103	1	27805	2	Y	-0-			-0-
01		28861 X	27788	-0-	-1073 B	-0-	27788	2			Y	-0-			-0-
02		27666 X	23762	-0-	-3904 B	-0-	117	1	23645	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893															
09		91660 X	91660	-0-	-0- B	-0-	91660	3			Y	-0-			-0-
10		106268 X	74133	-0-	-32135 B	-0-	550	1	73583	3	Y	-0-			-0-
11		99330 X	45247	-0-	-54083 B	-0-	446	1	44801	3	Y	-0-			-0-
12		99355 X	38396	-0-	-60959 B	-0-	38396	3			Y	-0-			-0-
01		99169 X	71807	-0-	-27362 B	-0-	71807	3			Y	-0-			-0-
02		88595 X	68002	-0-	-20593 B	-0-	68002	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 26H		RRCID -> 275488		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 9916 - 14826						
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
09	115557	X	115557	-0-	-0- B	-0-	115557 3			Y	-0-					-0-
10	136741	X	60248	-0-	-76493 B	-0-	447 1	59801 3		Y	-0-					-0-
11	125730	X	49820	-0-	-75910 B	-0-	491 1	49329 3		Y	-0-					-0-
12	132023	X	132023	-0-	-0- B	-0-	132023 3			Y	-0-					-0-
01	124713	X	122816	-0-	-1897 B	-0-	122816 3			Y	-0-					-0-
02	111708	X	108152	-0-	-3556 B	-0-	108152 3			Y	-0-					-0-
-----																
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #: 4H		RRCID -> 275672		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 10703 - 14900						
09	99531	X	99531	-0-	-0- B	-0-	99531 3			N	-0-					-0-
10	120683	X	47365	-0-	-73318 B	-0-	352 1	47013 3		N	-0-					-0-
11	108660	X	89706	-0-	-18954 B	-0-	884 1	88822 3		N	-0-					-0-
12	111042	X	108644	-0-	-2398 B	-0-	108644 3			N	-0-					-0-
01	107973	X	30229	-0-	-77744 B	-0-	30229 3			N	-0-					-0-
02	96222	X	53168	-0-	-43054 B	-0-	53168 3			N	-0-					-0-
-----																
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 68H		RRCID -> 275745		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 10251 - 15970						
09	114783	X	114783	-0-	-0- B	-0-	114783 3			Y	-0-					-0-
10	136028	X	79724	-0-	-56304 B	-0-	591 1	79133 3		Y	-0-					-0-
11	126180	X	88433	-0-	-37747 B	-0-	872 1	87561 3		Y	-0-					-0-
12	134819	X	134819	-0-	-0- B	-0-	134819 3			Y	-0-					-0-
01	124989	X	124989	-0-	-0- B	-0-	124989 3			Y	-0-					-0-
*02	111364	X	111364	-0-	-0- B	-0-	111364 3			Y	-0-					-0-
-----																
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 24H		RRCID -> 275770		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 10065 - 15035						
09	132127	X	132127	-0-	-0- B	-0-	132127 3			Y	-0-					-0-
10	151125	X	66935	-0-	-84190 B	-0-	496 1	66439 3		Y	-0-					-0-
11	143880	X	58147	-0-	-85733 B	-0-	573 1	57574 3		Y	-0-					-0-
12	167458	X	167458	-0-	-0- B	-0-	167458 3			Y	-0-					-0-
01	152396	X	152396	-0-	-0- B	-0-	152396 3			Y	-0-					-0-
*02	136041	X	136041	-0-	-0- B	-0-	136041 3			Y	-0-					-0-
-----																
BOOTH UNOCAL H		WELL #: 67U		RRCID -> 275798		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9914 - 14720						
09	63540	X	55110	-0-	-8430 B	-0-	1740 1	53339 3	Y	28	36	1				57
							31 9									
10	58218	X	44245	-0-	-13973 B	-0-	1689 1	42477 3	Y	72	95	1	4	8		30
							79 9									
11	47700	X	37638	-0-	-10062 B	-0-	1398 1	36189 3	Y	46	57	1				19
							51 9									
12	56947	X	37677	-0-	-19270 B	-0-	1332 1	36193 3	Y	138	9	8				148
							152 9									
01	56947	X	36800	-0-	-20147 B	-0-	1402 1	35216 3	Y	165	224	1	4	8		85
							182 9									
02	53273	X	33796	-0-	-19477 B	-0-	681 1	33032 3	Y	75	61	1	8	8		91
							83 9									
-----																
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 25H		RRCID -> 275846		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9914 - 14884						
09	149130	X	134055	-0-	-15075 B	-0-	134055 3			Y	-0-					-0-
10	152272	X	69478	-0-	-82794 B	-0-	516 1	68962 3		Y	-0-					-0-
11	140250	X	57821	-0-	-82429 B	-0-	570 1	57251 3		Y	-0-					-0-
12	158621	X	158621	-0-	-0- B	-0-	158621 3			Y	-0-					-0-
01	144403	X	144403	-0-	-0- B	-0-	144403 3			Y	-0-					-0-
02	129601	X	128416	-0-	-1185 B	-0-	128416 3			Y	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE 1613 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625															
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		
09		135960 X	119461	-0-	-16499 B	-0-	119461 3		Y	-0-			-0-		
10		140492 X	86510	-0-	-53982 B	-0-	642 1	85868 3	Y	-0-			-0-		
11		131790 X	63699	-0-	-68091 B	-0-	628 1	63071 3	Y	-0-			-0-		
12		131347 X	129937	-0-	-1410 B	-0-	129937 3		Y	-0-			-0-		
01		131347 X	126633	-0-	-4714 B	-0-	126633 3		Y	-0-			-0-		
02		115478 X	108148	-0-	-7330 B	-0-	108148 3		Y	-0-			-0-		
-----															
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655															
09		163680 X	141850	-0-	-21830 B	-0-	141850 3		Y	-0-			-0-		
10		163370 X	125638	-0-	-37732 B	-0-	933 1	124705 3	Y	-0-			-0-		
11		156540 X	79682	-0-	-76858 B	-0-	785 1	78897 3	Y	-0-			-0-		
12		163153 X	163153	-0-	-0- B	-0-	163153 3		Y	-0-			-0-		
01		152196 X	152196	-0-	-0- B	-0-	152196 3		Y	-0-			-0-		
02		137112 X	133774	-0-	-3338 B	-0-	133774 3		Y	-0-			-0-		
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905															
09		146880 X	115576	-0-	-31304 B	-0-	115576 3		Y	-0-			-0-		
10		137051 X	101114	-0-	-35937 B	-0-	750 1	100364 3	Y	-0-			-0-		
11		132630 X	85129	-0-	-47501 B	-0-	839 1	84290 3	Y	-0-			-0-		
12		133207 X	124127	-0-	-9080 B	-0-	124127 3		Y	-0-			-0-		
01		124775 X	115041	-0-	-9734 B	-0-	115041 3		Y	-0-			-0-		
02		111737 X	103845	-0-	-7892 B	-0-	103845 3		Y	-0-			-0-		
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245															
09		124380 X	98941	-0-	-25439 B	-0-	98941 3		Y	-0-			-0-		
10		126294 X	75448	-0-	-50846 B	-0-	560 1	74888 3	Y	-0-			-0-		
11		115560 X	71909	-0-	-43651 B	-0-	709 1	71200 3	Y	-0-			-0-		
12		110825 X	103735	-0-	-7090 B	-0-	103735 3		Y	-0-			-0-		
01		107973 X	95826	-0-	-12147 B	-0-	95826 3		Y	-0-			-0-		
02		95642 X	83416	-0-	-12226 B	-0-	83416 3		Y	-0-			-0-		
-----															
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970															
09		63060 X	62399	-0-	-661 B	-0-	735 1	61664 2	N	-0-			-0-		
10		64094 X	64094	-0-	-0- B	-0-	64094 2		N	-0-			-0-		
11		54896 X	54896	-0-	-0- B	-0-	216 1	54680 2	N	-0-			-0-		
12		64480 X	2269	-0-	-62211 B	-0-	5 1	2264 2	N	-0-			-0-		
01		64480 X	54110	-0-	-10370 B	-0-	54110 2		N	-0-			-0-		
02		60320 X	20002	-0-	-40318 B	-0-	20002 2		N	-0-			-0-		
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300															
09		143250 X	117344	-0-	-25906 B	-0-	117344 3		Y	-0-			-0-		
10		144801 X	91935	-0-	-52866 B	-0-	682 1	91253 3	Y	-0-			-0-		
11		131880 X	87447	-0-	-44433 B	-0-	862 1	86585 3	Y	-0-			-0-		
12		128247 X	124458	-0-	-3789 B	-0-	124458 3		Y	-0-			-0-		
01		128247 X	115574	-0-	-12673 B	-0-	115574 3		Y	-0-			-0-		
02		113419 X	102937	-0-	-10482 B	-0-	102937 3		Y	-0-			-0-		
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945															
09		232350 X	129406	-0-	-102944 B	-0-	129406 3		Y	-0-			-0-		
10		156984 X	105232	-0-	-51752 B	-0-	781 1	104451 3	Y	-0-			-0-		
11		144870 X	96010	-0-	-48860 B	-0-	946 1	95064 3	Y	-0-			-0-		
12		143096 X	136607	-0-	-6489 B	-0-	136607 3		Y	-0-			-0-		
01		139996 X	128787	-0-	-11209 B	-0-	128787 3		Y	-0-			-0-		
02		125106 X	113889	-0-	-11217 B	-0-	113889 3		Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
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	
09	115380 X	95159	-0-	-20221 B	-0-	95157 3	2 9	N	2	2 8	-0-	
10	111383 X	84106	-0-	-27277 B	-0-	624 1	83481 3	N	1	1 8	-0-	
11	101340 X	78892	-0-	-22448 B	-0-	778 1	78113 3	N	1	1 8	-0-	
12	98549 X	78270	-0-	-20279 B	-0-	78268 3	2 9	N	2	2 8	-0-	
01	98332 X	75331	-0-	-23001 B	-0-	75329 3	2 9	N	2	2 8	-0-	
02	91988 X	67234	-0-	-24754 B	-0-	67233 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
-----												
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715												
09	146100 X	108387	-0-	-37713 B	-0-	108384 3	3 9	Y	3	3 8	-0-	
10	141422 X	107311	-0-	-34111 B	-0-	797 1	106510 3	Y	4	4 8	-0-	
11	128220 X	99309	-0-	-28911 B	-0-	979 1	98327 3	Y	3	3 8	-0-	
12	123783 X	97730	-0-	-26053 B	-0-	97726 3	4 9	Y	4	4 8	-0-	
01	118451 X	93724	-0-	-24727 B	-0-	93722 3	2 9	Y	2	2 8	-0-	
02	104777 X	84319	-0-	-20458 B	-0-	84316 3	3 9	Y	3	3 8	-0-	
-----												
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003												
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
-----												
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935												
09	188850 X	82563	-0-	-106287 B	-0-	82563 3		Y	-0-		-0-	
10	106733 X	81403	-0-	-25330 B	-0-	604 1	80799 3	Y	-0-		-0-	
11	96780 X	74675	-0-	-22105 B	-0-	736 1	73939 3	Y	-0-		-0-	
12	94333 X	74792	-0-	-19541 B	-0-	74792 3		Y	-0-		-0-	
01	89807 X	71122	-0-	-18685 B	-0-	71122 3		Y	-0-		-0-	
02	79808 X	63437	-0-	-16371 B	-0-	63437 3		Y	-0-		-0-	
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
09	133530 X	59528	-0-	-74002 B	-0-	59497 2	31 9	N	28	1 8	27	
10	75237 X	61216	-0-	-14021 B	-0-	61214 2	2 9	N	2	2 8	27	
11	66450 X	56113	-0-	-10337 B	-0-	26 1	56086 2	N	1	1 8	27	
12	68665 X	54977	-0-	-13688 B	-0-	203 1	54771 2	N	3	3 8	27	
01	65069 X	54583	-0-	-10486 B	-0-	54559 2	24 9	N	22	2 8	47	
02	57536 X	47289	-0-	-10247 B	-0-	233 1	47050 2	N	5	2 8	50	
-----												
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
*09	188550 X	68139	-0-	-120411 B	-0-	68139 3		Y	-0-		-0-	
*10	194835 X	47368	-0-	-147467 B	-0-	352 1	47016 3	Y	-0-		-0-	
*11	188550 X	54859	-0-	-133691 B	-0-	540 1	54319 3	Y	-0-		-0-	
*12	194835 X	70984	-0-	-123851 B	-0-	70984 3		Y	-0-		-0-	
*01	194835 X	63389	-0-	-131446 B	-0-	63389 3		Y	-0-		-0-	
*02	182265 X	44673	-0-	-137592 B	-0-	44673 3		Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
MEADOR-MONNICH GU		WELL #:	1H	RRCID ->	278494	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9954 - 15355		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	877408 X	81606	-0-	-795802 B	-0-	2569 1	78756 3	Y	255	244 1	32		
						281 9							
10	170066 X	80010	-0-	-90056 B	-0-	3048 1	76659 3	Y	275	261 1	46		
						303 9							
11	164580 X	73416	-0-	-91164 B	-0-	2717 1	70357 3	Y	311	282 1	75		
						342 9							
12	0 W	71510	-0-	71510 B	71510	2533 1	68815 3	Y	147	201 1	21		
						162 9							
01	0 W	71525	-0-	71525 B	143035	2738 1	68755 3	Y	29	38 1	1 8	11	
						32 9							
02	0 W	64160	-0-	64160 B	207195	1292 1	62693 3	Y	159	127 1	2 8	41	
						175 9							
-----													
BEASLEY-JOHNSON STATE GU		WELL #:	4H	RRCID ->	278554	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10242 - 15645		
09	0	128350	-0-	128350 B	1383839	128350 3		N	-0-			-0-	
10	1503033 X	119194	-0-	-1383839 B	-0-	885 1	118309 3	N	-0-			-0-	
11	282180 X	44191	-0-	-237989 B	-0-	435 1	43756 3	N	-0-			-0-	
12	291586 X	-0-	-0-	-291586 B	-0-			N	-0-			-0-	
01	291586 X	-0-	-0-	-291586 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	272774 X	-0-	-0-	-272774 B	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	39H	RRCID ->	278637	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	11394 - 16865		
09	SHUT IN	145143	-0-	145143 B	1424852	145143 3		Y	-0-			-0-	
10	1493427 X	68575	-0-	-1424852 B	-0-	509 1	68065 3	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
11	261390 X	87057	-0-	-174333 B	-0-	858 1	86199 3	Y	-0-			-0-	
12	270103 X	152614	-0-	-117489 B	-0-	152614 3		Y	-0-			-0-	
*01	270103 X	133182	-0-	-136921 B	-0-	133182 3		Y	-0-			-0-	
*02	140302 X	116490	-0-	-23812 B	-0-	116490 3		Y	-0-			-0-	
-----													
SLAUGHTER		WELL #:	13H	RRCID ->	278638	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11629 - 17100		
09	0	173438	-0-	173438 B	1646606	173438 3		Y	-0-			-0-	
10	1766860 X	120254	-0-	-1646606 B	-0-	893 1	119360 3	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
11	309360 X	111791	-0-	-197569 B	-0-	1102 1	110689 3	Y	-0-			-0-	
12	319672 X	172221	-0-	-147451 B	-0-	172221 3		Y	-0-			-0-	
01	319672 X	154120	-0-	-165552 B	-0-	154120 3		Y	-0-			-0-	
02	299048 X	135854	-0-	-163194 B	-0-	135854 3		Y	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	38H	RRCID ->	278708	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	11524 - 16515		
09	0	138613	-0-	138613 B	1399171	138613 3		Y	-0-			-0-	
10	1484661 X	85490	-0-	-1399171 B	-0-	635 1	84851 3	Y	4	4 8		-0-	
						4 9							
11	262080 X	83698	-0-	-178382 B	-0-	825 1	82873 3	Y	-0-			-0-	
12	270816 X	139704	-0-	-131112 B	-0-	139704 3		Y	-0-			-0-	
*01	270816 X	123066	-0-	-147750 B	-0-	123066 3		Y	-0-			-0-	
*02	253344 X	107367	-0-	-145977 B	-0-	107367 3		Y	-0-			-0-	
-----													
FASKEN STATE 1612		WELL #:	27H	RRCID ->	278735	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9780 - 15845		
09	202410 X	202410	-0-	-0- B	-0-	202410 3		N	-0-			-0-	
10	169039 X	169039	-0-	-0- B	-0-	1255 1	167784 3	N	-0-			-0-	
11	257526 X	127025	-0-	-130501 B	-0-	1253 1	125772 3	N	-0-			-0-	
12	295678 X	203044	-0-	-92634 B	-0-	203044 3		N	-0-			-0-	
01	295678 X	195381	-0-	-100297 B	-0-	195381 3		N	-0-			-0-	
02	195663 X	177463	-0-	-18200 B	-0-	177463 3		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315													
09	0	63781	-0-	63781	B	1160339	63781	3	Y	-0-			-0-
10	0	83058	-0-	83058	B	1243397	617	1	82441	3	Y		-0-
11	1308503	X 65106	-0-	-1243397	B	-0-	642	1	64464	3	Y		-0-
12	248403	X 146474	-0-	-101929	B	-0-	146474	3	Y				-0-
01	248403	X 131800	-0-	-116603	B	-0-	131800	3	Y				-0-
02	232377	X 116273	-0-	-116104	B	-0-	116273	3	Y				-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065													
09	0	61519	-0-	61519	B	1148594	61519	3	Y	-0-			-0-
10	0	105825	-0-	105825	B	1254419	785	1	105040	3	Y		-0-
11	1328529	X 74110	-0-	-1254419	B	-0-	731	1	73379	3	Y		-0-
12	247659	X 124267	-0-	-123392	B	-0-	124267	3	Y				-0-
01	247659	X 116689	-0-	-130970	B	-0-	116689	3	Y				-0-
02	231681	X 100708	-0-	-130973	B	-0-	100708	3	Y				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY FAMILY		WELL #:		11H		RRCID -> 278850		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	109412	-0-	109412 B	822744	109412 2			N	-0-			-0-
10		0	106815	-0-	106815 B	929559	106815 2			N	-0-			-0-
11		1027336 X	97777	-0-	-929559 B	-0-	46 1	97731 2		N	-0-			-0-
12		188294 X	96363	-0-	-91931 B	-0-	355 1	96008 2		N	-0-			-0-
*01		188294 X	95712	-0-	-92582 B	-0-	95712 2			N	-0-			-0-
*02		176146 X	84152	-0-	-91994 B	-0-	415 1	83737 2		N	-0-			-0-
LYSSY FAMILY		WELL #:		12H		RRCID -> 278851		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974				
09		104408 X	104408	-0-	-0- B	-0-	104408 2			N	-0-			-0-
10		102363 X	102363	-0-	-0- B	-0-	102363 2			N	-0-			-0-
11		92057 X	92057	-0-	-0- B	-0-	43 1	92014 2		N	-0-			-0-
12		91434 X	91434	-0-	-0- B	-0-	337 1	91097 2		N	-0-			-0-
*01		89620 X	89620	-0-	-0- B	-0-	89620 2			N	-0-			-0-
*02		78886 X	78886	-0-	-0- B	-0-	389 1	78497 2		N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #:		33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045				
09		0	161617	-0-	161617 B	1116414	161615 3	2 9		N	2	2 8		-0-
10		0	150936	-0-	150936 B	1267350	1120 1	149815 3		N	1	1 8		-0-
11		0	148444	-0-	148444 B	1415794	1463 1	146979 3		N	2	2 8		-0-
12		1561756 X	145962	-0-	-1415794 B	-0-	145960 3	2 9		N	2	2 8		-0-
01		290656 X	139721	-0-	-150935 B	-0-	139720 3	1 9		N	1	1 8		-0-
02		271904 X	124971	-0-	-146933 B	-0-	124969 3	2 9		N	2	2 8		-0-
LONG, J. S.		WELL #:		12H		RRCID -> 279124		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 10775 PERF. N/A				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		37U		RRCID -> 279132		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, J. S.		WELL #:		16H		RRCID -> 279149		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 10909 PERF. N/A				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		6H		RRCID -> 279203		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445				
*01		131688 X	118358	-0-	-13330 B	-0-	118358 3			N	-0-			-0-
*02		212164 X	196394	-0-	-15770 B	-0-	196394 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:		7H	RRCID ->	279205	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10519 - 15265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*01		106260 X	91590	-0-	-14670 B	-0-		91590	3	N	-0-			-0-
*02		168323 X	168323	-0-	-0- B	-0-		168323	3	N	-0-			-0-
-----														
VOLZ STATE A2732			WELL #:		10H	RRCID ->	279275	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	10444 - 15036	
09		0	143606	-0-	143606 B	468364		4537	1	N	-0-			-0-
10		0	133162	-0-	133162 B	601526		5093	1	N	-0-			-0-
11		0	99307	-0-	99307 B	700833		3693	1	N	-0-			-0-
12		0	153578	-0-	153578 B	854411		5453	1	N	-0-			-0-
01		991791 X	137380	-0-	-854411 B	-0-		5261	1	N	-0-			-0-
02		235103 X	118849	-0-	-116254 B	-0-		2400	1	N	-0-			-0-
-----														
LONG, J. S.			WELL #:		15H	RRCID ->	279319	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LONG, J. S.			WELL #:		14H	RRCID ->	279320	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LONG, J. S.			WELL #:		13H	RRCID ->	279325	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:		8H	RRCID ->	279332	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	28826	-0-	28826 B	28826		28826	3	N	-0-			-0-
*02		SHUT IN	152271	-0-	152271 B	181097		152271	3	N	-0-			-0-
-----														
MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:		9H	RRCID ->	279333	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	10259	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	23561	-0-	23561 B	23561		23561	3	N	-0-			-0-
*02		SHUT IN	130672	-0-	130672 B	154233		130672	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	23472	-0-	23472 B	23472	23472	3		N	-0-	-0-
*02		SHUT IN	140391	-0-	140391 B	163863	140391	3		N	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
*07	0		48720	-0-	48720 B	48720	50	1	48670	3	Y	-0-
*08	0		175856	-0-	175856 B	224576	8	1	175848	3	Y	-0-
*09	0		163404	-0-	163404 B	387980	163404	3		Y	-0-	-0-
*10	0		123363	-0-	123363 B	511343	916	1	122447	3	Y	-0-
*11	0		101813	-0-	101813 B	613156	1003	1	100810	3	Y	-0-
*12	0		179892	-0-	179892 B	793048	179892	3		Y	-0-	-0-
*01	0		163660	-0-	163660 B	956708	163660	3		Y	-0-	-0-
*02	1096636	X	139928	-0-	-956708 B	-0-	139928	3		Y	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
*07	0		49937	-0-	49937 B	49937	51	1	49886	3	Y	-0-
*08	0		174140	-0-	174140 B	224077	8	1	174132	3	Y	-0-
*09	0		167998	-0-	167998 B	392075	167998	3		Y	-0-	-0-
*10	0		94338	-0-	94338 B	486413	700	1	93638	3	Y	-0-
*11	0		83111	-0-	83111 B	569524	819	1	82292	3	Y	-0-
*12	0		185145	-0-	185145 B	754669	185145	3		Y	-0-	-0-
*01	0		164797	-0-	164797 B	919466	164797	3		Y	-0-	-0-
*02	1059156	X	139690	-0-	-919466 B	-0-	139690	3		Y	-0-	-0-
-----												
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
*01		SHUT IN	49136	-0-	49136 B	49136	49136	3		Y	-0-	-0-
*02		SHUT IN	171911	-0-	171911 B	221047	171911	3		Y	-0-	-0-
-----												
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 10063 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
*01		SHUT IN	57667	-0-	57667 B	57667	57667	3		Y	-0-	-0-
*02		SHUT IN	156751	-0-	156751 B	214418	156751	3		Y	-0-	-0-
-----												
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 10059 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
*01		SHUT IN	45918	-0-	45918 B	45918	45918	3		Y	-0-	-0-
*02		SHUT IN	162521	-0-	162521 B	208439	162521	3		Y	-0-	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
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	
07		0	109297	-0-	109297 B	109297	112 1	109185 3	N	-0-	-0-	
08		0	184950	-0-	184950 B	294247	9 1	184941 3	N	-0-	-0-	
09		0	141065	-0-	141065 B	435312	141065 3		N	-0-	-0-	
10		0	141220	-0-	141220 B	576532	1048 1	140172 3	N	-0-	-0-	
11		0	100606	-0-	100606 B	677138	991 1	99615 3	N	-0-	-0-	
12		0	162141	-0-	162141 B	839279	162141 3		N	-0-	-0-	
01		0	145583	-0-	145583 B	984862	145583 3		N	-0-	-0-	
*02		1109766 X	124904	-0-	-984862 B	-0-	124904 3		N	-0-	-0-	
-----												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	152992	-0-	152992 B	152992	152992 3		N	-0-	-0-	
-----												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10324 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	144757	-0-	144757 B	144757	144757 3		N	-0-	-0-	
-----												
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
*01		SHUT IN	35523	-0-	35523 B	35523	35523 3		Y	-0-	-0-	
*02		SHUT IN	97809	-0-	97809 B	133332	97809 3		Y	-0-	-0-	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. N/A													
M	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	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
*01	SHUT IN	35230	-0-	35230 B	35230	35230	3			Y	-0-	-0-	
02	SHUT IN	100366	-0-	100366 B	135596	100366	3			Y	-0-	-0-	
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10308 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
*02	SHUT IN	144279	-0-	144279 B	144279	144279	3			N	-0-	-0-	
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455													
*11	0	67551	-0-	67551 B	67551	665	1	66864	3	Y	20	20 8	-0-
						22	9						
*12	0	88153	-0-	88153 B	155704	88153	3			Y	-0-	-0-	-0-
*01	0	123645	-0-	123645 B	279349	123645	3			Y	-0-	-0-	-0-
*02	433588 X	154239	-0-	-279349 B	-0-	154238	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10594 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880													
10	0	130783	-0-	130783 B	130783	971	1	129812	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	121764	-0-	121764 B	252547	1200	1	120564	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	212265	-0-	212265 B	464812	212265	3			N	-0-	-0-	-0-
01	0	194005	-0-	194005 B	658817	194005	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	823461 X	164644	-0-	-658817 B	-0-	164644	3			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240												
10	0	39614	-0-	39614	B	39614	1893	1	37721	3	N	-0-
11	0	24726	-0-	24726	B	64340	3737	1	20989	3	N	-0-
12	0	51239	-0-	51239	B	115579	8633	1	42606	3	N	-0-
01	0	53270	-0-	53270	B	168849	6055	1	47215	3	N	-0-
02	0 W	47378	-0-	47378	B	216227	5930	1	41448	3	N	-0-
-----												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035												
03	0	24761	-0-	24761	B	24761	35	1	24726	3	N	-0-
04	0	215153	-0-	215153	B	239914	374	1	214779	3	N	-0-
05	0	206986	-0-	206986	B	446900	445	1	206541	3	N	-0-
06	0	202779	-0-	202779	B	649679	592	1	202187	3	N	-0-
07	0	193466	-0-	193466	B	843145	199	1	193267	3	N	-0-
08	0	193330	-0-	193330	B	1036475	9	1	193321	3	N	-0-
09	0	177080	-0-	177080	B	1213555	177080	3			N	-0-
10	0	141841	-0-	141841	B	1355396	1053	1	140788	3	N	-0-
*11	1466885 X	111489	-0-	-1355396 B		-0-	1099	1	110390	3	N	-0-
12	268863 X	175910	-0-	-92953 B		-0-	175910	3			N	-0-
01	268863 X	166098	-0-	-102765 B		-0-	166098	3			N	-0-
02	251517 X	146872	-0-	-104645 B		-0-	146872	3			N	-0-
-----												
LONESTAR OPERATING, LLC 507495 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594												
09	0	46307	-0-	46307	B	46307	43611	3	2696	9	N	2451
10	0	148162	-0-	148162	B	194469	140790	3	7372	9	N	6702
11	0	147794	-0-	147794	B	342263	141008	3	6786	9	N	6169
12	478624 X	136361	-0-	-342263 B		-0-	130077	3	6284	9	N	5713
01	196230 X	135302	-0-	-60928 B		-0-	129872	3	5430	9	N	4936
02	183570 X	NO RPT	-0-	-183570 B		-0-					N	NO RPT
-----												
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214												
09	0	47596	-0-	47596	B	47596	44735	3	2861	9	N	2601
10	0	140845	-0-	140845	B	188441	133092	3	7753	9	N	7048
11	0	139224	-0-	139224	B	327665	131755	3	7469	9	N	6790
12	454897 X	127232	-0-	-327665 B		-0-	121204	3	6028	9	N	5480
01	161603 X	129377	-0-	-32226 B		-0-	124551	3	4826	9	N	4387
02	151177 X	NO RPT	-0-	-151177 B		-0-					N	NO RPT
-----												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
09	4500 X	2550	-0-	-1950 B		-0-	2506	2	44	9	N	40
10	4650 X	1937	-0-	-2713 B		-0-	1907	2	30	9	N	27
11	4500 X	1070	-0-	-3430 B		-0-	1070	2			N	-0-
12	4340 X	3853	-0-	-487 B		-0-	3784	2	69	9	N	63
01	5676 X	5676	-0-	-0- B		-0-	5521	2	155	9	N	141
*02	3545 X	3545	-0-	-0- B		-0-	3420	2	125	9	N	114

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2264	-0-	-406 B	-0-	2264	2	Y	-0-	-0-	
10	3410 X	1593	-0-	-1817 B	-0-	1593	2	Y	-0-	-0-	
11	3300 X	1923	-0-	-1377 B	-0-	1923	2	Y	-0-	-0-	
12	3410 X	1161	-0-	-2249 B	-0-	1161	2	Y	-0-	-0-	
01	3162 X	2315	-0-	-847 B	-0-	2315	2	Y	-0-	-0-	
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175 B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600											
09	2010 X	1567	-0-	-443 B	-0-	1567	2	N	-0-	170	
10	1705 X	1579	-0-	-126 B	-0-	1579	2	N	-0-	170	
11	1830 X	1463	-0-	-367 B	-0-	1463	2	N	-0-	170	
12	1891 X	1371	-0-	-520 B	-0-	1371	2	N	-0-	170	
01	1891 X	1453	-0-	-438 B	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	
02	1508 X	NO RPT	-0-	-1508 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323											
09	10030 X	10030	-0-	-0- B	-0-	10030	2	Y	-0-	-0-	
10	10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	10186	2	Y	-0-	-0-	
11	9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	9689	2	Y	-0-	-0-	
12	10095 X	10095	-0-	-0- B	-0-	10095	2	Y	-0-	-0-	
01	9934 X	9934	-0-	-0- B	-0-	9934	2	Y	-0-	-0-	
02	9019 X	NO RPT	-0-	-9019 B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A											
09	3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	2	Y	-0-	-0-	
10	2139 X	1354	-0-	-785 B	-0-	1354	2	Y	-0-	-0-	
11	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2	Y	-0-	-0-	
12	2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2	Y	-0-	-0-	
01	2139 X	1467	-0-	-672 B	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-	
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001 B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348											
09	8100 X	5987	-0-	-2113 B	-0-	5987	2	Y	-0-	150	
10	7626 X	7500	-0-	-126 B	-0-	7500	2	Y	-0-	150	
11	7590 X	7217	-0-	-373 B	-0-	7217	2	Y	-0-	150	
12	7843 X	6107	-0-	-1736 B	-0-	6107	2	Y	-0-	150	
01	7843 X	6980	-0-	-863 B	-0-	6980	2	Y	-0-	-0-	
02	7018 X	NO RPT	-0-	-7018 B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818											
09	2280 N	2036	-0-	-244 B	-0-	2036	2	Y	-0-	-0-	
10	2356 N	2182	-0-	-174 B	-0-	2182	2	Y	-0-	-0-	
11	2100 N	2035	-0-	-65 B	-0-	2035	2	Y	-0-	-0-	
12	2108 N	1739	-0-	-369 B	-0-	1739	2	Y	-0-	-0-	
01	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2	Y	-0-	-0-	
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972 B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866											
09	1141 X	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2	Y	-0-	-0-	
10	1209 X	157	-0-	-1052 B	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	
11	1170 X	816	-0-	-354 B	-0-	816	2	Y	-0-	-0-	
12	1209 X	991	-0-	-218 B	-0-	991	2	Y	-0-	-0-	
01	1178 X	610	-0-	-568 B	-0-	610	2	Y	-0-	-0-	
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102 B	-0-			Y	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		30870 X	24665	-0-	-6205 B	-0-	24665 2		Y	-0-		-0-
10		31899 X	27256	-0-	-4643 B	-0-	27256 2		Y	-0-		-0-
11		30870 X	19931	-0-	-10939 B	-0-	19931 2		Y	-0-		-0-
12		28188 X	28188	-0-	-0- B	-0-	28188 2		Y	-0-		-0-
01		29215 X	29215	-0-	-0- B	-0-	29215 2		Y	-0-		-0-
02		25491 X	NO RPT	-0-	-25491 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

09		19920 X	13581	-0-	-6339 B	-0-	13581 2		Y	-0-		-0-
10		16349 X	16349	-0-	-0- B	-0-	16349 2		Y	-0-		-0-
11		13676 X	13676	-0-	-0- B	-0-	13676 2		Y	-0-		-0-
12		21438 X	21438	-0-	-0- B	-0-	21438 2		Y	-0-		-0-
01		18045 X	18045	-0-	-0- B	-0-	18045 2		Y	-0-		-0-
02		15283 X	NO RPT	-0-	-15283 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

09		3780 X	3115	-0-	-665 B	-0-	3115 2		N	-0-		-0-
10		3906 X	2244	-0-	-1662 B	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
11		3780 X	2811	-0-	-969 B	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
12		5707 X	5707	-0-	-0- B	-0-	5707 2		N	-0-		-0-
01		4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010 2		N	-0-		-0-
02		3016 X	NO RPT	-0-	-3016 B	-0-			N	NO RPT		-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

09		3840 X	3692	-0-	-148 B	-0-	3692 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	3684	-0-	-284 B	-0-	3684 2		N	-0-		-0-
11		4230 X	3726	-0-	-504 B	-0-	3726 2		N	-0-		-0-
12		4371 X	3457	-0-	-914 B	-0-	3457 2		N	-0-		-0-
01		4371 X	3398	-0-	-973 B	-0-	3398 2		N	-0-		-0-
02		3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-			N	NO RPT		-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

09		5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
10		6608 X	6608	-0-	-0- B	-0-	6608 2		N	-0-		-0-
11		8821 X	8821	-0-	-0- B	-0-	8821 2		N	-0-		-0-
12		6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111 2		N	-0-		-0-
01		8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	8942 2		N	-0-		-0-
02		3103 X	NO RPT	-0-	-3103 B	-0-			N	NO RPT		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267  
 ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2490 X	2341	-0-	-149 B	-0-	1877	3	464	9	N	422	422	1		-0-
10		2573 X	2239	-0-	-334 B	-0-	1835	3	404	9	N	367	367	1		-0-
11		2490 X	2362	-0-	-128 B	-0-	1920	3	442	9	N	402	402	1		-0-
12		2418 X	2197	-0-	-221 B	-0-	1854	3	343	9	N	312	312	1		-0-
01		2418 X	1763	-0-	-655 B	-0-	1415	3	348	9	N	316	316	1		-0-
02		2291 X	1760	-0-	-531 B	-0-	1365	3	395	9	N	359	359	1		-0-
-----																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801																
09		32640 X	24075	-0-	-8565 B	-0-	21013	3	3062	9	Y	2784	2784	1		-0-
10		33728 X	23991	-0-	-9737 B	-0-	21039	3	2952	9	Y	2684	2684	1		-0-
11		28920 X	24353	-0-	-4567 B	-0-	21691	3	2662	9	Y	2420	2420	1		-0-
12		27807 X	17703	-0-	-10104 B	-0-	15145	3	2558	9	Y	2325	2325	1		-0-
01		25017 X	16011	-0-	-9006 B	-0-	13592	3	2419	9	Y	2199	2199	1		-0-
02		23548 X	14648	-0-	-8900 B	-0-	12500	3	2148	9	Y	1953	1953	1		-0-
-----																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691																
09		28740 X	20454	-0-	-8286 B	-0-	17531	3	2923	9	Y	2657	2657	1		-0-
10		29698 X	19768	-0-	-9930 B	-0-	16946	3	2822	9	Y	2565	2565	1		-0-
11		25530 X	18052	-0-	-7478 B	-0-	15482	3	2570	9	Y	2336	2336	1		-0-
12		24056 X	17499	-0-	-6557 B	-0-	15007	3	2492	9	Y	2265	2265	1		-0-
01		20150 X	16051	-0-	-4099 B	-0-	13695	3	2356	9	Y	2142	2142	1		-0-
02		18850 X	14981	-0-	-3869 B	-0-	12593	3	2388	9	Y	2171	2171	1		-0-
-----																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729																
09		23220 X	14969	-0-	-8251 B	-0-	13089	3	1880	9	Y	1709	1709	1		-0-
10		23994 X	13975	-0-	-10019 B	-0-	12218	3	1757	9	Y	1597	1597	1		-0-
11		21120 X	12243	-0-	-8877 B	-0-	10696	3	1547	9	Y	1406	1406	1		-0-
12		18941 X	11564	-0-	-7377 B	-0-	10099	3	1465	9	Y	1332	1332	1		-0-
01		15655 X	10177	-0-	-5478 B	-0-	8853	3	1324	9	Y	1204	1204	1		-0-
02		14471 X	9206	-0-	-5265 B	-0-	7890	3	1316	9	Y	1196	1196	1		-0-
-----																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031																
09		24153 X	24153	-0-	-0- B	-0-	21463	3	2690	9	Y	2445	2445	1		-0-
10		22209 X	22209	-0-	-0- B	-0-	19694	3	2515	9	Y	2286	2286	1		-0-
11		19980 X	19376	-0-	-604 B	-0-	17175	3	2201	9	Y	2001	2001	1		-0-
12		20646 X	17834	-0-	-2812 B	-0-	15814	3	2020	9	Y	1836	1836	1		-0-
01		24211 X	16266	-0-	-7945 B	-0-	14462	3	1804	9	Y	1640	1640	1		-0-
02		22649 X	13870	-0-	-8779 B	-0-	12467	3	1403	9	Y	1275	1275	1		-0-
-----																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926																
09		39360 X	24327	-0-	-15033 B	-0-	21256	3	3071	9	Y	2792	2792	1		-0-
10		40672 X	20955	-0-	-19717 B	-0-	18177	3	2778	9	Y	2525	2525	1		-0-
11		33390 X	18221	-0-	-15169 B	-0-	15761	3	2460	9	Y	2236	2236	1		-0-
12		34503 X	16638	-0-	-17865 B	-0-	14398	3	2240	9	Y	2036	2036	1		-0-
01		26412 X	14842	-0-	-11570 B	-0-	12878	3	1964	9	Y	1785	1785	1		-0-
02		23519 X	11178	-0-	-12341 B	-0-	9737	3	1441	9	Y	1310	1310	1		-0-
-----																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240																
09		30444 X	30444	-0-	-0- B	-0-	27067	3	3377	9	Y	3070	3070	1		-0-
10		28659 X	28659	-0-	-0- B	-0-	25501	3	3158	9	Y	2871	2871	1		-0-
11		24899 X	24899	-0-	-0- B	-0-	22130	3	2769	9	Y	2517	2517	1		-0-
12		24174 X	24174	-0-	-0- B	-0-	21409	3	2765	9	Y	2514	2514	1		-0-
01		30070 X	22222	-0-	-7848 B	-0-	19746	3	2476	9	Y	2251	2251	1		-0-
02		28130 X	20866	-0-	-7264 B	-0-	18532	3	2334	9	Y	2122	2122	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		47910 X	35859	-0-	-12051 B	-0-	30614	3	5245	9	Y	4768	4768	1		4768	1			-0-
10		49507 X	34318	-0-	-15189 B	-0-	29303	3	5015	9	Y	4559	4559	1		4559	1			-0-
11		47850 X	29239	-0-	-18611 B	-0-	24925	3	4314	9	Y	3922	3922	1		3922	1			-0-
12		47399 X	28680	-0-	-18719 B	-0-	24401	3	4279	9	Y	3890	3890	1		3890	1			-0-
01		34565 X	24661	-0-	-9904 B	-0-	21043	3	3618	9	Y	3289	3289	1		3289	1			-0-
02		32335 X	23329	-0-	-9006 B	-0-	19998	3	3331	9	Y	3028	3028	1		3028	1			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348  
 BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

09		13080 X	12365	-0-	-715 B	-0-	179	1	12176	3	Y	1	1	1		1	1			-0-
10		13516 X	9774	-0-	-3742 B	-0-	148	1	9626	3	Y	-0-				-0-				-0-
11		13080 X	8950	-0-	-4130 B	-0-	136	1	8814	3	Y	-0-				-0-				-0-
12		12772 X	10053	-0-	-2719 B	-0-	149	1	9816	3	Y	-0-				-0-				-0-
01		12772 X	8141	-0-	-4631 B	-0-	134	1	7979	3	Y	-0-				-0-				-0-
02		11948 X	11537	-0-	-411 B	-0-	148	1	11386	3	Y	-0-				-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

09		114090 X	4071	-0-	-110019 B	-0-	37	1	3989	2	N	-0-				-0-				-0-
10		117893 X	24864	-0-	-93029 B	-0-	201	1	24534	2	N	-0-				-0-				-0-
11		93570 X	21481	-0-	-72089 B	-0-	201	1	21243	2	N	-0-				-0-				-0-
12		61349 X	20081	-0-	-41268 B	-0-	237	1	19844	2	N	-0-				-0-				-0-
01		39060 X	17065	-0-	-21995 B	-0-	234	1	16831	2	N	-0-				-0-				-0-
02		23258 X	14973	-0-	-8285 B	-0-	173	1	14701	2	N	-0-				-0-				-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

09		2010 X	2005	-0-	-5 B	-0-	663	1	160	2	Y	358	380	1		358	380	1		31
10		2077 X	1698	-0-	-379 B	-0-	802	1	1	2	Y	377	297	1		377	297	1		111
11		2010 X	1389	-0-	-621 B	-0-	450	1	1	2	Y	334	373	1		334	373	1		72
12		2077 X	1696	-0-	-381 B	-0-	597	1	414	4	Y	344	380	1		344	380	1		36
01		2077 X	1296	-0-	-781 B	-0-	462	3	255	4	Y	378	353	1		378	353	1		61
02		1943 X	1385	-0-	-558 B	-0-	381	1	1	2	Y	335	351	1		335	351	1		45

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348									
BRACKEN-JV			WELL #:		3H	RRCID ->	258983	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	13188	PERF.13113 - 18801		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		20370 X	15874	-0-	-4496 B	-0-	230	1	15633	3	Y	-0-		-0-
							11	4						
10		20429 X	19530	-0-	-899 B	-0-	294	1	19226	3	Y	8	5 1	3
							1	4	9	9				
11		19319 X	19319	-0-	-0- B	-0-	292	1	19026	3	Y	-0-	3 1	-0-
							1	4						
12		19561 X	18404	-0-	-1157 B	-0-	273	1	17971	3	Y	-0-		-0-
							160	4						
01		19530 X	16989	-0-	-2541 B	-0-	280	1	16651	3	Y	-0-		-0-
							58	4						
02		18676 X	15112	-0-	-3564 B	-0-	194	1	14914	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
-----														
FASKEN STATE					WELL #:	2H	RRCID ->	260070	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	9742	PERF.10358 - 14479	
09		28710 X	1246	-0-	-27464 B	-0-	11	1	1221	2	N	-0-		-0-
							14	3						
10		18259 X	-0-	-0-	-18259 B	-0-					N	-0-		-0-
11		17490 X	-0-	-0-	-17490 B	-0-					N	-0-		-0-
12		2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-		-0-
01		1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-		-0-
02		1218 X	-0-	-0-	-1218 B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
FASKEN STATE					WELL #:	3H	RRCID ->	260071	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10358 - 14499	
09		43129 X	43129	-0-	-0- B	-0-	390	1	42262	2	N	-0-		-0-
							477	3						
10		27633 X	27633	-0-	-0- B	-0-	224	1	27266	2	N	-0-		-0-
							143	3						
11		21913 X	21913	-0-	-0- B	-0-	205	1	21671	2	N	-0-		-0-
							37	3						
12		44578 X	17605	-0-	-26973 B	-0-	208	1	17397	2	N	-0-		-0-
01		44578 X	15388	-0-	-29190 B	-0-	211	1	15177	2	N	-0-		-0-
02		41702 X	12857	-0-	-28845 B	-0-	148	1	12624	2	N	-0-		-0-
							85	3						
-----														
WHITEHURST-J.V.					WELL #:	1 H	RRCID ->	260115	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13272 - 18953	
09		13740 X	12372	-0-	-1368 B	-0-	179	1	12184	3	N	-0-		-0-
							9	4						
10		14415 X	10105	-0-	-4310 B	-0-	153	1	9952	3	N	-0-		-0-
11		13950 X	8648	-0-	-5302 B	-0-	131	1	8517	3	N	-0-		-0-
12		14415 X	10953	-0-	-3462 B	-0-	163	1	10695	3	N	-0-		-0-
							95	4						
01		13981 X	9729	-0-	-4252 B	-0-	161	1	9535	3	N	-0-		-0-
							33	4						
02		11948 X	10280	-0-	-1668 B	-0-	132	1	10145	3	N	-0-		-0-
							3	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
M O	ALLOW 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
09	12630 X	11756	-0-	-874 B	-0-	106	1	11520	2	N	-0-			-0-
						130	3							
10	13051 X	12494	-0-	-557 B	-0-	101	1	12328	2	N	-0-			-0-
						65	3							
11	12330 X	11666	-0-	-664 B	-0-	109	1	11537	2	N	-0-			-0-
						20	3							
12	12741 X	12054	-0-	-687 B	-0-	142	1	11912	2	N	-0-			-0-
01	12493 X	11520	-0-	-973 B	-0-	158	1	11362	2	N	-0-			-0-
02	11687 X	9690	-0-	-1997 B	-0-	112	1	9514	2	N	-0-			-0-
						64	3							
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	10	6	1	4
11	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
09	4350 X	3159	-0-	-1191 B	-0-	46	1	3090	3	Y	19	17	1	4
						2	4							
10	4495 X	3148	-0-	-1347 B	-0-	47	1	3100	3	Y	-0-	4	1	-0-
						1	4							
11	4350 X	2592	-0-	-1758 B	-0-	39	1	2553	3	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3013	-0-	-1017 B	-0-	45	1	2941	3	Y	1	1	1	-0-
						26	4							
01	3658 X	2644	-0-	-1014 B	-0-	43	1	2582	3	Y	9	5	1	4
						9	4							
02	3045 X	2720	-0-	-325 B	-0-	35	1	2670	3	Y	13	13	1	4
						1	4							
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
09	30450 X	3420	-0-	-27030 B	-0-	31	1	3351	2	N	-0-			-0-
						38	3							
10	30411 X	2129	-0-	-28282 B	-0-	17	1	2101	2	N	-0-			-0-
						11	3							
11	29430 X	18511	-0-	-10919 B	-0-	173	1	18306	2	N	-0-			-0-
						32	3							
12	30411 X	17986	-0-	-12425 B	-0-	212	1	17774	2	N	-0-			-0-
01	29140 X	17105	-0-	-12035 B	-0-	235	1	16870	2	N	-0-			-0-
02	17893 X	15986	-0-	-1907 B	-0-	184	1	15697	2	N	-0-			-0-
						105	3							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		39990 X	33734	-0-	-6256 B	-0-	305	1	33056	2	N	-0-		-0-	
							373	3							
10		37262 X	33132	-0-	-4130 B	-0-	268	1	32692	2	N	-0-		-0-	
							172	3							
11		33600 X	32479	-0-	-1121 B	-0-	304	1	32119	2	N	-0-		-0-	
							56	3							
12		34844 X	33457	-0-	-1387 B	-0-	395	1	33062	2	N	-0-		-0-	
01		34844 X	31828	-0-	-3016 B	-0-	437	1	31391	2	N	-0-		-0-	
02		32596 X	30614	-0-	-1982 B	-0-	353	1	30060	2	N	-0-		-0-	
							201	3							
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171															
09		7440 X	6784	-0-	-656 B	-0-	589	1	5945	3	N	148	177	1	95
							87	4							
10		7688 X	4939	-0-	-2749 B	-0-	504	1	4262	3	N	136			231
							23	4							
11		7440 X	3162	-0-	-4278 B	-0-	293	1	2739	3	N	111	196	1	146
							8	4							
12		7285 X	3169	-0-	-4116 B	-0-	325	1	2673	3	N	152	185	1	113
							4	4							
01		7285 X	2941	-0-	-4344 B	-0-	342	1	2440	3	N	137			250
							8	4							
02		6554 X	2724	-0-	-3830 B	-0-	340	1	2244	3	N	110	191	1	169
							19	4							
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
09		9510 X	8400	-0-	-1110 B	-0-	121	1	8249	3	Y	22	19	1	5
							6	4							
10		9827 X	2113	-0-	-7714 B	-0-	32	1	2071	3	Y	9	10	1	4
							10	9							
11		9510 X	-0-	-0-	-9510 B	-0-	154	1	10115	3	Y	-0-	4	1	-0-
12		10508 X	10508	-0-	-0- B	-0-	90	4	149	9	Y	135	109	1	26
							82	1	4899	3	Y	93	80	1	39
01		9238 X	5100	-0-	-4138 B	-0-	17	4	102	9	Y	-0-	39	1	-0-
02		8120 X	-0-	-0-	-8120 B	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
09		6000 X	5555	-0-	-445 B	-0-	330	1	5225	3	N	-0-			-0-
10		5952 X	5424	-0-	-528 B	-0-	333	1	5091	3	N	-0-			-0-
11		5280 X	4737	-0-	-543 B	-0-	321	1	4416	3	N	-0-			-0-
12		5735 X	5119	-0-	-616 B	-0-	343	1	4776	3	N	-0-			-0-
01		5735 X	5182	-0-	-553 B	-0-	370	1	4812	3	N	-0-			-0-
02		5365 X	3899	-0-	-1466 B	-0-	269	1	3630	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551															
09		17220 X	775	-0-	-16445 B	-0-	7	1	759	2	N	-0-			-0-
							9	3							
10		17794 X	14142	-0-	-3652 B	-0-	114	1	13955	2	N	-0-			-0-
							73	3							
11		15990 X	14545	-0-	-1445 B	-0-	136	1	14384	2	N	-0-			-0-
							25	3							
12		16523 X	14638	-0-	-1885 B	-0-	173	1	14465	2	N	-0-			-0-
01		15097 X	12617	-0-	-2480 B	-0-	173	1	12444	2	N	-0-			-0-
02		14065 X	12821	-0-	-1244 B	-0-	148	1	12589	2	N	-0-			-0-
							84	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN-JV		WELL #:		10H	RRCID ->	263806	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12798	- 18831		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13680 X	-0-	-0-	-13680 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	10168 X	-0-	-0-	-10168 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	53 X	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		93H	RRCID ->	264180	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9641	PERF.10253	- 14901		
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			1
10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			1
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			1
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
-----														
BRACKEN-JV		WELL #:		8H	RRCID ->	264556	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.13048	- 19377		
09	10650 X	-0-	-0-	-10650 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	10199 X	-0-	-0-	-10199 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	9870 X	460	-0-	-9410 B	-0-	7	1	453	3	Y	-0-			-0-
12	12764 X	12764	-0-	-0- B	-0-	189	1	12463	3	Y	-0-			-0-
01	1333 X	37	-0-	-1296 B	-0-	111	4	1	9	Y	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435 B	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN-JV		WELL #:		12H	RRCID ->	265148	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	12481	PERF.13095	- 18446		
09	11520 X	37	-0-	-11483 B	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	10695 X	-0-	-0-	-10695 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	10170 X	4427	-0-	-5743 B	-0-	66	1	4264	3	Y	-0-	88	60	28
12	15319 X	15319	-0-	-0- B	-0-	97	9			Y	-0-			
01	3720 X	2637	-0-	-1083 B	-0-	226	1	14863	3	Y	-0-	89	100	17
02	4292 X	-0-	-0-	-4292 B	-0-	132	4	98	9	Y	-0-	22	30	9
01	3720 X	2637	-0-	-1083 B	-0-	43	1	2561	3	Y	-0-	22	30	9
02	4292 X	-0-	-0-	-4292 B	-0-	9	4	24	9	Y	-0-	-0-	9	1
-----														
BRACKEN-JV		WELL #:		11H	RRCID ->	265153	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12327	- 17378		
09	3960 X	3633	-0-	-327 B	-0-	48	1	3331	3	Y	-0-	228	197	49
10	4123 X	2860	-0-	-1263 B	-0-	3	4	251	9	Y	-0-	193	166	76
11	3990 X	2161	-0-	-1829 B	-0-	40	1	2608	3	Y	-0-	168	190	54
12	4123 X	1982	-0-	-2141 B	-0-	212	9			Y	-0-	68	109	13
01	3782 X	1737	-0-	-2045 B	-0-	30	1	1946	3	Y	-0-	68	109	13
02	3509 X	2417	-0-	-1092 B	-0-	185	9			Y	-0-	124	85	52
01	3782 X	1737	-0-	-2045 B	-0-	28	1	1569	3	Y	-0-	124	85	52
02	3509 X	2417	-0-	-1092 B	-0-	17	4	75	9	Y	-0-	194	187	59
01	3782 X	1737	-0-	-2045 B	-0-	26	1	136	9	Y	-0-	194	187	59
02	3509 X	2417	-0-	-1092 B	-0-	6	4	136	9	Y	-0-	194	187	59
01	3782 X	1737	-0-	-2045 B	-0-	28	1	2175	3	Y	-0-	194	187	59
02	3509 X	2417	-0-	-1092 B	-0-	1	4	213	9	Y	-0-	194	187	59
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		8H	RRCID ->	265234	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.10097	- 14901		
09	21330 X	32	-0-	-21298 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	14012 X	-0-	-0-	-14012 B	-0-					N	-0-			-0-
11	12240 X	-0-	-0-	-12240 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	35721 X	35721	-0-	-0-	B	-0-	323	1	35003	2	N	-0-			-0-
							395	3							
10	36084 X	33150	-0-	-2934	B	-0-	268	1	32710	2	N	-0-			-0-
							172	3							
11	34920 X	32518	-0-	-2402	B	-0-	305	1	32157	2	N	-0-			-0-
							56	3							
12	36921 X	31372	-0-	-5549	B	-0-	370	1	31002	2	N	-0-			-0-
01	36921 X	27700	-0-	-9221	B	-0-	380	1	27320	2	N	-0-			-0-
02	34539 X	29998	-0-	-4541	B	-0-	346	1	29455	2	N	-0-			-0-
							197	3							
-----															
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101															
09	18630 X	15978	-0-	-2652	B	-0-	796	1	14992	3	Y	85	55	1	35
							96	4							
10	18817 X	15880	-0-	-2937	B	-0-	825	1	14709	3	Y	280	235	1	80
							38	4							
11	17790 X	14859	-0-	-2931	B	-0-	959	1	13741	3	Y	109	155	1	34
							39	4							
12	18383 X	14801	-0-	-3582	B	-0-	822	1	13890	3	Y	28	54	1	8
							58	4							
01	16523 X	14470	-0-	-2053	B	-0-	812	1	13633	3	Y	-0-	8	1	-0-
							25	4							
02	15457 X	13526	-0-	-1931	B	-0-	803	1	12596	3	Y	82	49	1	33
							37	4							
-----															
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
09	15900 X	13813	-0-	-2087	B	-0-	689	1	12971	3	Y	64	57	1	26
							83	4							
10	16213 X	13772	-0-	-2441	B	-0-	715	1	12754	3	Y	245	201	1	70
							33	4							
11	15180 X	12997	-0-	-2183	B	-0-	838	1	12009	3	Y	105	142	1	33
							34	4							
12	15686 X	12597	-0-	-3089	B	-0-	699	1	11812	3	Y	33	57	1	9
							50	4							
01	14260 X	12426	-0-	-1834	B	-0-	697	1	11708	3	Y	-0-	9	1	-0-
							21	4							
02	13340 X	11558	-0-	-1782	B	-0-	686	1	10766	3	Y	67	40	1	27
							32	4							
-----															
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
09	23310 X	-0-	-0-	-23310	B	-0-					N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		16050 X	12266	-0-	-3784 B	-0-	1709 1	10310 3	Y	132	135 1		49	
							102 4	145 9						
10		16585 X	12150	-0-	-4435 B	-0-	1757 1	10153 3	Y	164	165 1		48	
							60 4	180 9						
11		16050 X	11154	-0-	-4896 B	-0-	1776 1	9100 3	Y	178	194 1		32	
							82 4	196 9						
12		13981 X	10873	-0-	-3108 B	-0-	1668 1	8971 3	Y	140	133 1		39	
							80 4	154 9						
01		12679 X	11777	-0-	-902 B	-0-	1876 1	9653 3	Y	181	152 1		68	
							49 4	199 9						
02		11861 X	9734	-0-	-2127 B	-0-	1551 1	7953 3	Y	159	160 1		67	
							55 4	175 9						
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
09		2340 X	772	-0-	-1568 B	-0-	301 1	196 3	N	64	72 1		6	
							205 4	70 9						
10		1085 X	744	-0-	-341 B	-0-	305 1	200 3	N	96	89 1		13	
							133 4	106 9						
11		930 X	735	-0-	-195 B	-0-	259 1	128 3	N	77	84 1		6	
							263 4	85 9						
12		1137 X	1137	-0-	-0- B	-0-	489 1	67 3	N	28	30 1		4	
							550 4	31 9						
01		806 X	476	-0-	-330 B	-0-	156 1	63 3	N	74	67 1		11	
							176 4	81 9						
*02		893 X	893	-0-	-0- B	-0-	322 1	22 3	N	76	79 1		8	
							465 4	84 9						
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
09		16140 X	13675	-0-	-2465 B	-0-	1904 1	11478 3	Y	164	171 1		60	
							113 4	180 9						
10		16678 X	14269	-0-	-2409 B	-0-	2061 1	11908 3	Y	209	208 1		61	
							70 4	230 9						
11		16140 X	10836	-0-	-5304 B	-0-	1729 1	8858 3	Y	154	188 1		27	
							80 4	169 9						
12		15655 X	14017	-0-	-1638 B	-0-	2153 1	11577 3	Y	167	148 1		46	
							103 4	184 9						
01		14260 X	12453	-0-	-1807 B	-0-	1982 1	10197 3	Y	202	172 1		76	
							52 4	222 9						
02		13340 X	11383	-0-	-1957 B	-0-	1819 1	9333 3	Y	151	163 1		64	
							65 4	166 9						
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
09		5280 X	4003	-0-	-1277 B	-0-	331 1	3347 3	Y	251	247 1		126	
							49 4	276 9						
10		5456 X	4454	-0-	-1002 B	-0-	444 1	3757 3	Y	212	274 1		64	
							20 4	233 9						
11		5280 X	4553	-0-	-727 B	-0-	421 1	3935 3	Y	168	148 1		84	
							12 4	185 9						
12		4712 X	4186	-0-	-526 B	-0-	435 1	3577 3	Y	153	183 1		54	
							6 4	168 9						
01		4712 X	4064	-0-	-648 B	-0-	478 1	3416 3	Y	144	141 1		57	
							12 4	158 9						
02		4408 X	3844	-0-	-564 B	-0-	479 1	3161 3	Y	162	67 1		152	
							26 4	178 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10140 X	8061	-0-	-2079 B	-0-	379 1	7133 3	46 4	503 9	Y	457	602 1			189
10	10478 X	8568	-0-	-1910 B	-0-	413 1	7365 3	19 4	771 9	Y	701	689 1			201
11	9870 X	8376	-0-	-1494 B	-0-	490 1	7026 3	20 4	840 9	Y	764	724 1			241
12	10013 X	9204	-0-	-809 B	-0-	459 1	7758 3	33 4	954 9	Y	867	865 1			243
01	9207 X	8564	-0-	-643 B	-0-	435 1	7313 3	14 4	802 9	Y	729	789 1			183
02	8091 X	8054	-0-	-37 B	-0-	441 1	6908 3	20 4	685 9	Y	623	554 1			252
-----															
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596															
09	13350 X	11232	-0-	-2118 B	-0-	529 1	9970 3	64 4	669 9	Y	608	666 1			252
10	12989 X	11550	-0-	-1439 B	-0-	546 1	9740 3	25 4	1239 9	Y	1126	1055 1			323
11	12570 X	10923	-0-	-1647 B	-0-	634 1	9086 3	26 4	1177 9	Y	1070	1056 1			337
12	12679 X	10590	-0-	-2089 B	-0-	525 1	8875 3	37 4	1153 9	Y	1048	1092 1			293
01	11594 X	9892	-0-	-1702 B	-0-	495 1	8327 3	16 4	1054 9	Y	958	1011 1			240
02	10846 X	9123	-0-	-1723 B	-0-	490 1	7688 3	23 4	922 9	Y	838	739 1			339
-----															
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043															
09	33510 X	14159	-0-	-19351 B	-0-	128 1	13874 2	157 3		N	-0-				-0-
10	34627 X	13704	-0-	-20923 B	-0-	111 1	13522 2	71 3		N	-0-				-0-
11	25320 X	12724	-0-	-12596 B	-0-	119 1	12583 2	22 3		N	-0-				-0-
12	17949 X	12441	-0-	-5508 B	-0-	147 1	12294 2			N	-0-				-0-
01	15066 X	11883	-0-	-3183 B	-0-	163 1	11720 2			N	-0-				-0-
02	13688 X	9864	-0-	-3824 B	-0-	114 1	9685 2	65 3		N	-0-				-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532															
09	38310 X	15	-0-	-38295 B	-0-	15 2				N	-0-				-0-
10	39587 X	-0-	-0-	-39587 B	-0-					N	-0-				-0-
11	32070 X	5	-0-	-32065 B	-0-	5 2				N	-0-				-0-
12	31837 X	9	-0-	-31828 B	-0-	9 2				N	-0-				-0-
01	24180 X	53	-0-	-24127 B	-0-	1 1	52 2			N	-0-				-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3090 X	2537	-0-	-553 B	-0-	215 1	2167 3	31 4	124 9	Y	113	91 1		57
10	3069 X	2775	-0-	-294 B	-0-	277 1	2346 3	13 4	139 9	Y	126	145 1		38
11	2970 X	2805	-0-	-165 B	-0-	256 1	2388 3	7 4	154 9	Y	140	108 1		70
12	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	307 1	2523 3	4 4	123 9	Y	112	142 1		40
01	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	364 1	2602 3	9 4	243 9	Y	221	174 1		87
02	2726 X	2453	-0-	-273 B	-0-	298 1	1967 3	16 4	172 9	Y	156	97 1		146
-----														
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
09	15660 X	13662	-0-	-1998 B	-0-	648 1	12196 3	78 4	740 9	Y	673	685 1		279
10	16182 X	13740	-0-	-2442 B	-0-	684 1	12182 3	31 4	843 9	Y	766	825 1		220
11	15150 X	12623	-0-	-2527 B	-0-	766 1	10978 3	31 4	848 9	Y	771	748 1		243
12	15655 X	12461	-0-	-3194 B	-0-	646 1	10924 3	46 4	845 9	Y	768	796 1		215
01	14105 X	12171	-0-	-1934 B	-0-	634 1	10649 3	19 4	869 9	Y	790	807 1		198
02	13195 X	10282	-0-	-2913 B	-0-	570 1	8928 3	26 4	758 9	Y	689	608 1		279
-----														
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
09	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	613 1	147 2	326 3	402 4	Y	384	396 1		34
10	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	1061 1	2 2	266 3	369 4	Y	371	295 1		110
11	1680 N	1345	-0-	-335 B	-0-	477 1	1 2	166 3	440 4	Y	237	296 1		51
12	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	710 1	5 2	548 3	302 4	Y	281	303 1		29
01	1736 N	1152	-0-	-584 B	-0-	390 1	1 2	390 1	1 2	Y	229	221 1		37
*02	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	144 3	365 4	574 1	1 2	Y	360	349 1		48
						224 3	419 4							
-----														
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
09	11760 X	9772	-0-	-1988 B	-0-	448 1	8434 3	54 4	836 9	Y	760	781 1		315
10	11749 X	10086	-0-	-1663 B	-0-	482 1	8585 3	22 4	997 9	Y	906	961 1		260
11	10830 X	9030	-0-	-1800 B	-0-	527 1	7546 3	21 4	936 9	Y	851	843 1		268
12	10974 X	9896	-0-	-1078 B	-0-	472 1	7978 3	34 4	1412 9	Y	1284	1193 1		359
01	10137 X	9229	-0-	-908 B	-0-	455 1	7641 3	14 4	1119 9	Y	1017	1121 1		255
02	9454 X	7550	-0-	-1904 B	-0-	399 1	6271 3	19 4	861 9	Y	783	721 1		317



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	84450 X	78316	-0-	-6134 B	-0-	709	1	76741	2	N	-0-				-0-
						866	3								
10	83235 X	77453	-0-	-5782 B	-0-	627	1	76424	2	N	-0-				-0-
						402	3								
11	81660 X	72386	-0-	-9274 B	-0-	678	1	71583	2	N	-0-				-0-
						125	3								
12	84382 X	73215	-0-	-11167 B	-0-	864	1	72351	2	N	-0-				-0-
01	84382 X	69705	-0-	-14677 B	-0-	956	1	68749	2	N	-0-				-0-
02	75719 X	64362	-0-	-11357 B	-0-	742	1	63196	2	N	-0-				-0-
						424	3								

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

09	117540 X	88920	-0-	-28620 B	-0-	804	1	87133	2	N	-0-				-0-
						983	3								
10	100936 X	85508	-0-	-15428 B	-0-	692	1	84372	2	N	-0-				-0-
						444	3								
11	97680 X	80650	-0-	-17030 B	-0-	756	1	79755	2	N	-0-				-0-
						139	3								
12	100936 X	81330	-0-	-19606 B	-0-	960	1	80370	2	N	-0-				-0-
01	93713 X	76681	-0-	-17032 B	-0-	1052	1	75629	2	N	-0-				-0-
02	85956 X	73097	-0-	-12859 B	-0-	843	1	71772	2	N	-0-				-0-
						482	3								

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

09	47760 X	29126	-0-	-18634 B	-0-	1423	1	27257	3	N	273	268	1		34
						146	4	300	9						
10	45911 X	31281	-0-	-14630 B	-0-	1859	1	27265	3	N	802	702	1		134
						1275	4	882	9						
11	40620 X	28496	-0-	-12124 B	-0-	1930	1	25412	3	N	746	793	1		87
						333	4	821	9						
12	33790 X	28270	-0-	-5520 B	-0-	1920	1	24837	3	N	944	924	1		107
						475	4	1038	9						
01	32116 X	23263	-0-	-8853 B	-0-	1910	1	20360	3	N	647	675	1		79
						281	4	712	9						
02	29261 X	22822	-0-	-6439 B	-0-	1959	1	19341	3	N	656	590	1		145
						800	4	722	9						

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

09	39510 X	34509	-0-	-5001 B	-0-	1670	1	31988	3	N	618	581	1		67
						171	4	680	9						
10	38781 X	32234	-0-	-6547 B	-0-	1927	1	28262	3	N	658	613	1		112
						1321	4	724	9						
11	33450 X	29633	-0-	-3817 B	-0-	2014	1	26526	3	N	677	708	1		81
						348	4	745	9						
12	35650 X	30374	-0-	-5276 B	-0-	2090	1	27045	3	N	655	658	1		78
						518	4	721	9						
01	35650 X	27934	-0-	-7716 B	-0-	2284	1	24350	3	N	875	848	1		105
						337	4	963	9						
02	33350 X	24064	-0-	-9286 B	-0-	2043	1	20177	3	N	917	821	1		201
						835	4	1009	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	109710 X	92350	-0-	-17360 B	-0-	835	1	90493	2	N	-0-		-0-
						1022	3						
10	110763 X	88284	-0-	-22479 B	-0-	715	1	87111	2	N	-0-		-0-
						458	3						
11	107190 X	82207	-0-	-24983 B	-0-	770	1	81295	2	N	-0-		-0-
						142	3						
12	105679 X	82850	-0-	-22829 B	-0-	978	1	81872	2	N	-0-		-0-
01	97557 X	77101	-0-	-20456 B	-0-	1058	1	76043	2	N	-0-		-0-
02	89262 X	73604	-0-	-15658 B	-0-	848	1	72271	2	N	-0-		-0-
						485	3						

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

09	117660 X	99969	-0-	-17691 B	-0-	904	1	97960	2	N	-0-		-0-
						1105	3						
10	107911 X	98550	-0-	-9361 B	-0-	798	1	97241	2	N	-0-		-0-
						511	3						
11	104430 X	87031	-0-	-17399 B	-0-	815	1	86066	2	N	-0-		-0-
						150	3						
12	106113 X	92575	-0-	-13538 B	-0-	1093	1	91482	2	N	-0-		-0-
01	106113 X	94791	-0-	-11322 B	-0-	1301	1	93490	2	N	-0-		-0-
02	96628 X	88629	-0-	-7999 B	-0-	1022	1	87023	2	N	-0-		-0-
						584	3						

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

09	142530 X	127873	-0-	-14657 B	-0-	1157	1	125302	2	N	-0-		-0-
						1414	3						
10	147281 X	126318	-0-	-20963 B	-0-	1023	1	124640	2	N	-0-		-0-
						655	3						
11	129930 X	117780	-0-	-12150 B	-0-	1103	1	116474	2	N	-0-		-0-
						203	3						
12	134261 X	119601	-0-	-14660 B	-0-	1412	1	118189	2	N	-0-		-0-
01	134261 X	111450	-0-	-22811 B	-0-	1529	1	109921	2	N	-0-		-0-
02	123598 X	106565	-0-	-17033 B	-0-	1228	1	104635	2	N	-0-		-0-
						702	3						

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

09	122460 X	80969	-0-	-41491 B	-0-	733	1	79341	2	N	-0-		-0-
						895	3						
10	126542 X	81975	-0-	-44567 B	-0-	664	1	80886	2	N	-0-		-0-
						425	3						
11	122460 X	78143	-0-	-44317 B	-0-	732	1	77276	2	N	-0-		-0-
						135	3						
12	83700 X	78748	-0-	-4952 B	-0-	929	1	77819	2	N	-0-		-0-
01	83700 X	75107	-0-	-8593 B	-0-	1031	1	74076	2	N	-0-		-0-
02	78271 X	69841	-0-	-8430 B	-0-	805	1	68576	2	N	-0-		-0-
						460	3						



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348										
FASKEN BCD			WELL #:		10H	RRCID ->	275411	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 9885 - 16728			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		119430 X	97377	-0-	-22053 B	-0-	881	1	95420	2	N	-0-			-0-
							1076	3							
10		101029 X	97338	-0-	-3691 B	-0-	788	1	96045	2	N	-0-			-0-
							505	3							
11		102420 X	92650	-0-	-9770 B	-0-	868	1	91623	2	N	-0-			-0-
							159	3							
12		105834 X	92264	-0-	-13570 B	-0-	1089	1	91175	2	N	-0-			-0-
01		105834 X	89032	-0-	-16802 B	-0-	1222	1	87810	2	N	-0-			-0-
02		94134 X	86905	-0-	-7229 B	-0-	1002	1	85331	2	N	-0-			-0-
							572	3							
-----															
FASKEN STATE			WELL #:		21H	RRCID ->	275415	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 9915 - 16462			
09		199110 X	141934	-0-	-57176 B	-0-	1284	1	139080	2	N	-0-			-0-
							1570	3							
10		167493 X	122598	-0-	-44895 B	-0-	993	1	120969	2	N	-0-			-0-
							636	3							
11		162090 X	148555	-0-	-13535 B	-0-	1392	1	146907	2	N	-0-			-0-
							256	3							
12		167493 X	141315	-0-	-26178 B	-0-	1668	1	139647	2	N	-0-			-0-
01		162843 X	143707	-0-	-19136 B	-0-	1972	1	141735	2	N	-0-			-0-
02		143608 X	117636	-0-	-25972 B	-0-	1356	1	115505	2	N	-0-			-0-
							775	3							
-----															
FASKEN AB			WELL #:		22H	RRCID ->	275428	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047	PERF. N/A			
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE			WELL #:		20H	RRCID ->	275461	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	9283	PERF.10136 - 16251			
09		237480 X	161507	-0-	-75973 B	-0-	1461	1	158260	2	N	-0-			-0-
							1786	3							
10		166966 X	166966	-0-	-0- B	-0-	1352	1	164748	2	N	-0-			-0-
							866	3							
11		167460 X	151810	-0-	-15650 B	-0-	1422	1	150127	2	N	-0-			-0-
							261	3							
12		173042 X	145605	-0-	-27437 B	-0-	1719	1	143886	2	N	-0-			-0-
01		173042 X	133142	-0-	-39900 B	-0-	1827	1	131315	2	N	-0-			-0-
02		156194 X	123002	-0-	-33192 B	-0-	1418	1	120773	2	N	-0-			-0-
							811	3							
-----															
FASKEN STATE			WELL #:		28H	RRCID ->	275484	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10076	PERF.10150 - 17570			
09		336510 X	174000	-0-	-162510 B	-0-	1574	1	170502	2	N	-0-			-0-
							1924	3							
10		292020 X	175833	-0-	-116187 B	-0-	1424	1	173497	2	N	-0-			-0-
							912	3							
11		270090 X	157291	-0-	-112799 B	-0-	1474	1	155546	2	N	-0-			-0-
							271	3							
12		179800 X	166944	-0-	-12856 B	-0-	1970	1	164974	2	N	-0-			-0-
01		179800 X	146492	-0-	-33308 B	-0-	2010	1	144482	2	N	-0-			-0-
02		168200 X	48895	-0-	-119305 B	-0-	564	1	48009	2	N	-0-			-0-
							322	3							

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348									
FASKEN STATE			WELL #:		29H	RRCID ->	275485	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10260 - 17510		
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
-----														
09		343800 X	213654	-0-	-130146 B	-0-	1933 1	209358 2	2	N	-0-			-0-
							2363 3							
10		298871 X	186817	-0-	-112054 B	-0-	1512 1	184336 2	2	N	-0-			-0-
							969 3							
11		289230 X	164988	-0-	-124242 B	-0-	1546 1	163158 2	2	N	-0-			-0-
							284 3							
12		274164 X	149689	-0-	-124475 B	-0-	1767 1	147922 2	2	N	-0-			-0-
01		238235 X	140860	-0-	-97375 B	-0-	1933 1	138927 2	2	N	-0-			-0-
02		206538 X	54543	-0-	-151995 B	-0-	629 1	53555 2	2	N	-0-			-0-
							359 3							
-----														
FASKEN STATE			WELL #:		27H	RRCID ->	275562	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10230 - 17546		
-----														
09		242970 X	237777	-0-	-5193 B	-0-	2151 1	232997 2	2	N	-0-			-0-
							2629 3							
10		226331 X	216555	-0-	-9776 B	-0-	1753 1	213679 2	2	N	-0-			-0-
							1123 3							
11		219030 X	190355	-0-	-28675 B	-0-	1783 1	188244 2	2	N	-0-			-0-
							328 3							
12		245706 X	176226	-0-	-69480 B	-0-	2080 1	174146 2	2	N	-0-			-0-
01		245706 X	158450	-0-	-87256 B	-0-	2174 1	156276 2	2	N	-0-			-0-
02		229854 X	63779	-0-	-166075 B	-0-	735 1	62624 2	2	N	-0-			-0-
							420 3							
-----														
BRACKEN-JV			WELL #:		13H	RRCID ->	275627	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12929 - 18895		
-----														
09		91710 X	56903	-0-	-34807 B	-0-	823 1	56035 3	3	Y	3	2 1		1
							42 4							
10		87265 X	58023	-0-	-29242 B	-0-	975 1	57046 3	3	Y	-0-	1 1		-0-
							2 4							
11		74130 X	51675	-0-	-22455 B	-0-	1044 1	50619 3	3	Y	10	7 1		3
							1 4							
12		67890 X	52307	-0-	-15583 B	-0-	776 1	51066 3	3	Y	9	10 1		2
							455 4							
01		61256 X	48867	-0-	-12389 B	-0-	805 1	47884 3	3	Y	10	8 1		4
							167 4							
02		55013 X	37248	-0-	-17765 B	-0-	479 1	36738 3	3	Y	19	17 1		6
							10 4							
								21 9						
-----														
FASKEN STATE			WELL #:		24H	RRCID ->	275982	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9865 - 17075		
-----														
09		177000 X	83767	-0-	-93233 B	-0-	758 1	82083 2	2	N	-0-			-0-
							926 3							
10		266346 X	266346	-0-	-0- B	-0-	2156 1	262808 2	2	N	-0-			-0-
							1382 3							
11		227244 X	227244	-0-	-0- B	-0-	2129 1	224724 2	2	N	-0-			-0-
							391 3							
12		229233 X	229233	-0-	-0- B	-0-	2706 1	226527 2	2	N	-0-			-0-
01		206178 X	206178	-0-	-0- B	-0-	2829 1	203349 2	2	N	-0-			-0-
02		171100 X	147458	-0-	-23642 B	-0-	1700 1	144786 2	2	N	-0-			-0-
							972 3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	183810 X	143281	-0-	-40529 B	-0-	1296	1 140401	2	N	-0-			-0-
						1584	3						
10	301757 X	301757	-0-	-0- B	-0-	2443	1 297748	2	N	-0-			-0-
						1566	3						
11	247186 X	247186	-0-	-0- B	-0-	2316	1 244444	2	N	-0-			-0-
						426	3						
12	239849 X	239849	-0-	-0- B	-0-	2831	1 237018	2	N	-0-			-0-
01	214805 X	214805	-0-	-0- B	-0-	2947	1 211858	2	N	-0-			-0-
02	177683 X	152109	-0-	-25574 B	-0-	1753	1 149353	2	N	-0-			-0-
						1003	3						

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

09	202770 X	167676	-0-	-35094 B	-0-	1517	1 164305	2	N	-0-			-0-
						1854	3						
10	337171 X	337171	-0-	-0- B	-0-	2730	1 332692	2	N	-0-			-0-
						1749	3						
11	285654 X	285654	-0-	-0- B	-0-	2676	1 282486	2	N	-0-			-0-
						492	3						
12	299324 X	299324	-0-	-0- B	-0-	3533	1 295791	2	N	-0-			-0-
01	261997 X	261997	-0-	-0- B	-0-	3595	1 258402	2	N	-0-			-0-
*02	213467 X	213467	-0-	-0- B	-0-	2461	1 209600	2	N	-0-			-0-
						1406	3						

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

09	756360 X	83926	-0-	-672434 B	-0-	1211	1 82443	3	Y	191	165	1	41
						62	4 210	9					
10	134819 X	81443	-0-	-53376 B	-0-	1365	1 79846	3	Y	208	167	1	82
						3	4 229	9					
11	112950 X	72759	-0-	-40191 B	-0-	1465	1 71049	3	Y	221	232	1	71
						2	4 243	9					
12	103881 X	70957	-0-	-32924 B	-0-	1050	1 69104	3	Y	170	208	1	33
						616	4 187	9					
01	92597 X	66011	-0-	-26586 B	-0-	1085	1 64606	3	Y	85	82	1	36
						226	4 94	9					
02	81142 X	58511	-0-	-22631 B	-0-	751	1 57606	3	Y	126	124	1	38
						15	4 139	9					

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

09	764430 X	108908	-0-	-655522 B	-0-	1571	1 106941	3	Y	287	250	1	62
						80	4 316	9					
10	180265 X	109108	-0-	-71157 B	-0-	1829	1 106961	3	Y	286	235	1	113
						3	4 315	9					
11	148260 X	100027	-0-	-48233 B	-0-	2013	1 97661	3	Y	318	329	1	102
						3	4 350	9					
12	139376 X	94233	-0-	-45143 B	-0-	1394	1 91749	3	Y	247	301	1	48
						818	4 272	9					
01	125767 X	89222	-0-	-36545 B	-0-	1465	1 87138	3	Y	286	214	1	120
						304	4 315	9					
02	105270 X	950	-0-	-104320 B	-0-	12	1 935	3	Y	3	122	1	1
						3	9						

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348								
FASKEN STATE			WELL #:		31H	RRCID ->	276710	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9963 - 17462	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
09		442560 X	245861	-0-	-196699 B	-0-	2224	1	240918	2	N	-0-	-0-
							2719	3					
10		457312 X	207772	-0-	-249540 B	-0-	1682	1	205012	2	N	-0-	-0-
							1078	3					
11		372210 X	179894	-0-	-192316 B	-0-	1685	1	177899	2	N	-0-	-0-
							310	3					
12		384617 X	178347	-0-	-206270 B	-0-	2105	1	176242	2	N	-0-	-0-
01		308853 X	148627	-0-	-160226 B	-0-	2039	1	146588	2	N	-0-	-0-
02		237655 X	125015	-0-	-112640 B	-0-	1441	1	122750	2	N	-0-	-0-
							824	3					
-----													
FASKEN STATE			WELL #:		34H	RRCID ->	276711	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9804 - 16825	
09		362521 X	362521	-0-	-0- B	-0-	3280	1	355232	2	N	-0-	-0-
							4009	3					
10		349680 X	310770	-0-	-38910 B	-0-	2516	1	306642	2	N	-0-	-0-
							1612	3					
11		338400 X	250301	-0-	-88099 B	-0-	2345	1	247525	2	N	-0-	-0-
							431	3					
12		349680 X	231821	-0-	-117859 B	-0-	2736	1	229085	2	N	-0-	-0-
01		349680 X	198540	-0-	-151140 B	-0-	2724	1	195816	2	N	-0-	-0-
02		327120 X	160606	-0-	-166514 B	-0-	1851	1	157697	2	N	-0-	-0-
							1058	3					
-----													
FASKEN STATE			WELL #:		33H	RRCID ->	276758	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9847	PERF. 9829 - 17570	
09		457680 X	269916	-0-	-187764 B	-0-	2442	1	264489	2	N	-0-	-0-
							2985	3					
10		472936 X	244102	-0-	-228834 B	-0-	1976	1	240860	2	N	-0-	-0-
							1266	3					
11		421140 X	238477	-0-	-182663 B	-0-	2234	1	235832	2	N	-0-	-0-
							411	3					
12		435178 X	250253	-0-	-184925 B	-0-	2954	1	247299	2	N	-0-	-0-
01		336288 X	214346	-0-	-121942 B	-0-	2941	1	211405	2	N	-0-	-0-
02		260913 X	206465	-0-	-54448 B	-0-	2380	1	202725	2	N	-0-	-0-
							1360	3					
-----													
FASKEN STATE			WELL #:		32H	RRCID ->	276847	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9880 - 16828	
09		395340 X	204819	-0-	-190521 B	-0-	1853	1	200701	2	N	-0-	-0-
							2265	3					
10		408518 X	164030	-0-	-244488 B	-0-	1328	1	161851	2	N	-0-	-0-
							851	3					
11		280110 X	136940	-0-	-143170 B	-0-	1283	1	135421	2	N	-0-	-0-
							236	3					
12		274195 X	110083	-0-	-164112 B	-0-	1299	1	108784	2	N	-0-	-0-
01		233709 X	106260	-0-	-127449 B	-0-	1458	1	104802	2	N	-0-	-0-
02		197983 X	93063	-0-	-104920 B	-0-	1073	1	91377	2	N	-0-	-0-
							613	3					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	631445	-0-	631445 B	849976	5713	1	618749	2	N	-0-		-0-
							6983	3						
10		1234525 X	384549	-0-	-849976 B	-0-	3113	1	379441	2	N	-0-		-0-
							1995	3						
11		747420 X	299559	-0-	-447861 B	-0-	2807	1	296236	2	N	-0-		-0-
							516	3						
12		916010 X	346984	-0-	-569026 B	-0-	4095	1	342889	2	N	-0-		-0-
01		943640 X	268131	-0-	-675509 B	-0-	3679	1	264452	2	N	-0-		-0-
02		882760 X	215935	-0-	-666825 B	-0-	2489	1	212024	2	N	-0-		-0-
							1422	3						
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
09		SHUT IN	376925	-0-	376925 B	441494	3410	1	369347	2	N	-0-		-0-
							4168	3						
10		712960 X	271466	-0-	-441494 B	-0-	2198	1	267860	2	N	-0-		-0-
							1408	3						
11		368100 X	241488	-0-	-126612 B	-0-	2262	1	238810	2	N	-0-		-0-
							416	3						
12		380370 X	211066	-0-	-169304 B	-0-	2491	1	208575	2	N	-0-		-0-
01		380370 X	170883	-0-	-209487 B	-0-	2345	1	168538	2	N	-0-		-0-
02		355830 X	149877	-0-	-205953 B	-0-	1728	1	147161	2	N	-0-		-0-
							988	3						
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
09		SHUT IN	432134	-0-	432134 B	508982	3909	1	423447	2	N	-0-		-0-
							4778	3						
10		802807 X	293825	-0-	-508982 B	-0-	2379	1	289922	2	N	-0-		-0-
							1524	3						
11		438390 X	227271	-0-	-211119 B	-0-	2129	1	224751	2	N	-0-		-0-
							391	3						
12		453003 X	199810	-0-	-253193 B	-0-	2358	1	197452	2	N	-0-		-0-
01		453003 X	184488	-0-	-268515 B	-0-	2531	1	181957	2	N	-0-		-0-
02		423777 X	137780	-0-	-285997 B	-0-	1588	1	135284	2	N	-0-		-0-
							908	3						
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
09		SHUT IN	557179	-0-	557179 B	754839	5041	1	545977	2	N	-0-		-0-
							6161	3						
10		1100825 X	345986	-0-	-754839 B	-0-	2801	1	341390	2	N	-0-		-0-
							1795	3						
11		747420 X	266451	-0-	-480969 B	-0-	2496	1	263496	2	N	-0-		-0-
							459	3						
12		772334 X	291830	-0-	-480504 B	-0-	3444	1	288386	2	N	-0-		-0-
01		772334 X	231637	-0-	-540697 B	-0-	3178	1	228459	2	N	-0-		-0-
02		722506 X	183435	-0-	-539071 B	-0-	2115	1	180112	2	N	-0-		-0-
							1208	3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN STATE		WELL #:		39H	RRCID ->	278458	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10225	- 16886		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN		4	-0-	4	B		4	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	199004		-0-	199004	B		1611	1	N	-0-			-0-
								1032	3					
11	SHUT IN	312600		-0-	312600	B		2929	1	N	-0-			-0-
								539	3					
12	778972 X	267364		-0-	-511608	B		3156	1	N	-0-			-0-
01	463264 X	160419		-0-	-302845	B		2201	1	N	-0-			-0-
02	433376 X	126456		-0-	-306920	B		1458	1	N	-0-			-0-
								833	3					
FASKEN STATE		WELL #:		40H	RRCID ->	278459	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9615	PERF.10350	- 16663		
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	211966		-0-	211966	B		1716	1	N	-0-			-0-
								1100	3					
11	SHUT IN	403294		-0-	403294	B		3778	1	N	-0-			-0-
								695	3					
12	919537 X	304277		-0-	-615260	B		3591	1	N	-0-			-0-
01	551676 X	174644		-0-	-377032	B		2396	1	N	-0-			-0-
02	516084 X	138491		-0-	-377593	B		1596	1	N	-0-			-0-
								912	3					
FASKEN STATE		WELL #:		41H	RRCID ->	278460	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	9626	PERF. 9834	- 16827		
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	222305		-0-	222305	B		1800	1	N	-0-			-0-
								1153	3					
11	SHUT IN	355138		-0-	355138	B		3327	1	N	-0-			-0-
								612	3					
12	880601 X	303158		-0-	-577443	B		3578	1	N	-0-			-0-
01	519281 X	174995		-0-	-344286	B		2401	1	N	-0-			-0-
02	485779 X	138561		-0-	-347218	B		1597	1	N	-0-			-0-
								913	3					
FASKEN STATE		WELL #:		106H	RRCID ->	278465	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	9444	PERF.10111	- 16500		
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	177785		-0-	177785	B		1439	1	N	-0-			-0-
								922	3					
11	SHUT IN	269051		-0-	269051	B		2521	1	N	-0-			-0-
								463	3					
12	647399 X	200563		-0-	-446836	B		2367	1	N	-0-			-0-
01	361150 X	133706		-0-	-227444	B		1835	1	N	-0-			-0-
02	337850 X	NO RPT		-0-	-337850	B				N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE		WELL #:		30H	RRCID ->	278722	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.10176	- 17494		
09	0		-0-	-0-	-0-	B		761818		N	-0-			-0-
10	0	172502		-0-	172502	B		934320		N	-0-			-0-
								1397	1					
								895	3					
11	1140458 X	206138		-0-	-934320	B		1931	1	N	-0-			-0-
								355	3					
12	654379 X	321525		-0-	-332854	B		3795	1	N	-0-			-0-
01	654379 X	299740		-0-	-354639	B		4113	1	N	-0-			-0-
02	612161 X	97273		-0-	-514888	B		1121	1	N	-0-			-0-
								641	3					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506									
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 2001H		RRCID -> 251773		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12972 - 17119			
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
09	9240 X	8106	-0-	-1134 B	-0-	8106	3		N	-0-			13
10	9269 X	7799	-0-	-1470 B	-0-	7799	3		N	-0-			13
11	8820 X	7736	-0-	-1084 B	-0-	7736	3		N	-0-			13
12	8370 X	8141	-0-	-229 B	-0-	1	1	8140	3	N	-0-		13
01	8370 X	6986	-0-	-1384 B	-0-	1	1	6985	3	N	-0-		13
02	7830 X	5895	-0-	-1935 B	-0-	1	1	5880	3	N	13		13
						14	9						
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID -> 254365		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 10985		PERF.11590 - 14874			
09	11130 X	8577	-0-	-2553 B	-0-	7567	3	1010	9	Y	918	302	0
10	10323 X	7881	-0-	-2442 B	-0-	6961	3	920	9	Y	836	1497	0
11	9120 X	7211	-0-	-1909 B	-0-	6336	3	875	9	Y	795	955	0
12	8866 X	7145	-0-	-1721 B	-0-	1	1	6328	3	Y	742	678	0
						816	9						
01	8184 X	7441	-0-	-743 B	-0-	1	1	6668	3	Y	702	761	0
						772	9						133
02	7656 X	6057	-0-	-1599 B	-0-	1	1	5345	3	Y	646	598	0
						711	9						181
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11650 - 16452			
09	22200 X	21653	-0-	-547 B	-0-	21458	3	195	9	Y	177	64	0
10	21638 X	17457	-0-	-4181 B	-0-	17277	3	180	9	Y	164	291	0
11	24810 X	16151	-0-	-8659 B	-0-	15979	3	172	9	Y	156	187	0
12	25637 X	16633	-0-	-9004 B	-0-	1	1	16468	3	Y	149	136	0
						164	9						42
01	25637 X	14825	-0-	-10812 B	-0-	1	1	14682	3	Y	129	143	0
						142	9						28
02	20938 X	9830	-0-	-11108 B	-0-	1	1	9739	3	Y	82	83	0
						90	9						27
-----													
GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760		PERF.13250 - 18042			
09	12810 X	10490	-0-	-2320 B	-0-	10490	3			N	-0-		10
10	12183 X	6393	-0-	-5790 B	-0-	6393	3			N	-0-		10
11	12990 X	10311	-0-	-2679 B	-0-	10311	3			N	-0-		10
12	13423 X	9678	-0-	-3745 B	-0-	1	1	9677	3	N	-0-		10
01	13423 X	11485	-0-	-1938 B	-0-	1	1	11484	3	N	-0-		10
02	10150 X	7298	-0-	-2852 B	-0-	1	1	7286	3	N	10		10
						11	9						
-----													
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12855 - 17452			
09	9300 X	8839	-0-	-461 B	-0-	8839	3			N	-0-		-0-
10	9486 X	9095	-0-	-391 B	-0-	9095	3			N	-0-		-0-
11	9030 X	8601	-0-	-429 B	-0-	8601	3			N	-0-		-0-
12	9269 X	8664	-0-	-605 B	-0-	1	1	8663	3	N	-0-		-0-
01	9207 X	8708	-0-	-499 B	-0-	1	1	8707	3	N	-0-		-0-
02	8555 X	8012	-0-	-543 B	-0-	1	1	8011	3	N	-0-		-0-
-----													
STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577		PERF.15655 - 17547			
09	2640 X	2428	-0-	-212 B	-0-	2428	3			N	-0-		-0-
10	2728 X	2480	-0-	-248 B	-0-	2480	3			N	-0-		-0-
11	2640 X	2345	-0-	-295 B	-0-	2345	3			N	-0-		-0-
12	2728 X	2341	-0-	-387 B	-0-	1	1	2340	3	N	-0-		-0-
01	2604 X	2336	-0-	-268 B	-0-	1	1	2335	3	N	-0-		-0-
02	2349 X	2079	-0-	-270 B	-0-	1	1	2078	3	N	-0-		-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		83551	835506								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452	H	RRCID ->	258206	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11501 - 15032	
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6630 X	5727	-0-	-903 B	-0-	5549	3	178	9	Y	162	54 0	167
10	6851 X	3251	-0-	-3600 B	-0-	3159	3	92	9	Y	84	222 0	29
11	6630 X	1013	-0-	-5617 B	-0-	968	3	45	9	Y	41	63 0	7
12	7132 X	7132	-0-	-0- B	-0-	1	1	6871	3	Y	236	182 0	61
						260	9						
01	6107 X	5317	-0-	-790 B	-0-	1	1	5222	3	Y	85	129 0	17
						94	9						
02	5539 X	3339	-0-	-2200 B	-0-	1	1	3338	3	Y	-0-	16 0	1
						209	9						
-----													
HUBBARD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260060	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9904 - 15353		
09	2910 X	2344	-0-	-566 B	-0-	2150	3	194	9	Y	176	178 0	12
10	2852 X	2310	-0-	-542 B	-0-	2127	3	183	9	Y	166	159 0	19
11	2490 X	2151	-0-	-339 B	-0-	1973	3	178	9	Y	162	160 0	21
12	2573 X	2432	-0-	-141 B	-0-	1	1	2205	3	Y	205	209 0	17
						226	9						
01	2573 X	1922	-0-	-651 B	-0-	1	1	1758	3	Y	148	150 0	15
						163	9						
02	2262 X	2243	-0-	-19 B	-0-	1	1	2033	3	Y	190	182 0	23
						209	9						
-----													
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		371H	RRCID ->	260072	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13098	PERF.13036 - 17926		
09	7140 X	5662	-0-	-1478 B	-0-	5662	3			N	-0-	-0-	-0-
10	6975 X	5403	-0-	-1572 B	-0-	5403	3			N	-0-	-0-	-0-
11	6450 X	5050	-0-	-1400 B	-0-	5050	3			N	-0-	-0-	-0-
12	6355 X	5504	-0-	-851 B	-0-	1	1	5503	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6076 X	5374	-0-	-702 B	-0-	1	1	5373	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5481 X	4849	-0-	-632 B	-0-	1	1	4848	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451C	RRCID ->	260340	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10767	PERF.11150 - 15826		
09	4140 X	-0-	-0-	-4140 B	-0-					Y	-0-	-0-	5
10	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	-0-	5
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	5
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	5
01	T. A.	44	-0-	44 B	44	33	3	11	9	Y	10	8 0	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	44					Y	-0-	2 1	5
-----													
BRIGGS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260468	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9707 - 15124		
09	3900 X	3516	-0-	-384 B	-0-	3194	3	322	9	Y	293	292 0	21
10	3968 X	3556	-0-	-412 B	-0-	3242	3	314	9	Y	285	273 1	33
11	3810 X	3383	-0-	-427 B	-0-	3077	3	306	9	Y	278	274 1	37
12	3782 X	3435	-0-	-347 B	-0-	1	1	3107	3	Y	297	308 1	26
						327	9						
01	3658 X	3378	-0-	-280 B	-0-	1	1	3054	3	Y	294	290 1	30
						323	9						
02	3393 X	3066	-0-	-327 B	-0-	1	1	2791	3	Y	249	248 0	31
						274	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----																
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.// 835506													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 452B		RRCID -> 260588			COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		9570 X	7800	-0-	-1770 B	-0-	7667	3	133	9	Y	121	32	0		124
10		9889 X	6421	-0-	-3468 B	-0-	6257	3	164	9	Y	149	222	0		51
11		9452 X	9452	-0-	-0- B	-0-	9124	3	328	9	Y	298	302	0		47
12		8618 X	8383	-0-	-235 B	-0-		1	8099	3	Y	257	238	0		66
								283		9						
01		8060 X	7423	-0-	-637 B	-0-		1	7277	3	Y	132	173	0		25
								145		9						
02		9135 X	4948	-0-	-4187 B	-0-		1	4947	3	Y	-0-	25	0		-0-
								1		1						
-----																
GOODRIDGE			WELL #: B 1H		RRCID -> 266321			COMPL. DATE 12/17/2011			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530					
09		19050 X	13699	-0-	-5351 B	-0-	13699	3			N	-0-				36
10		19685 X	12009	-0-	-7676 B	-0-	12009	3			N	-0-				36
11		17940 X	13758	-0-	-4182 B	-0-	13758	3			N	-0-				36
12		16616 X	10869	-0-	-5747 B	-0-		1	10868	3	N	-0-				36
01		15841 X	13977	-0-	-1864 B	-0-		1	13976	3	N	-0-				36
02		13311 X	8181	-0-	-5130 B	-0-		1	8140	3	N	36				36
								40		9						
-----																
COOKE RANCH			WELL #: B 5H		RRCID -> 266323			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025					
09		23640 X	20095	-0-	-3545 B	-0-	19266	3	829	9	Y	754	1019	0		333
10		23591 X	20434	-0-	-3157 B	-0-	19594	3	840	9	Y	764	616	0		481
11		22110 X	18080	-0-	-4030 B	-0-	17353	3	727	9	Y	661	825	0		317
12		21948 X	20344	-0-	-1604 B	-0-		1	19473	3	Y	791	563	0		545
								870		9						
01		20863 X	19067	-0-	-1796 B	-0-		1	18201	3	Y	786	676	0		655
								865		9						
02		19430 X	17088	-0-	-2342 B	-0-		1	16388	3	Y	635	830	0		460
								699		9						
-----																
BRIGGS RANCH			WELL #: 505H		RRCID -> 266324			COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260					
09		3900 X	3529	-0-	-371 B	-0-	3071	3	458	9	Y	416	421	0		32
10		4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	3801	3	486	9	Y	442	421	0		53
11		5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	5020	3	458	9	Y	416	413	0		56
12		5592 X	5592	-0-	-0- B	-0-		1	5096	3	Y	450	466	0		40
								495		9						
01		5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-		1	4724	3	Y	409	405	0		44
								450		9						
02		5307 X	4964	-0-	-343 B	-0-		1	4535	3	Y	389	383	0		50
								428		9						
-----																
CARTWRIGHT			WELL #: B 1H		RRCID -> 266325			COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310					
09		6270 X	4962	-0-	-1308 B	-0-	4486	3	476	9	Y	433	596	0		208
10		5828 X	4740	-0-	-1088 B	-0-	4243	3	497	9	Y	452	360	0		300
11		5340 X	4121	-0-	-1219 B	-0-	3713	3	408	9	Y	371	476	0		195
12		5518 X	4813	-0-	-705 B	-0-		1	4276	3	Y	487	333	0		349
								536		9						
01		5425 X	4962	-0-	-463 B	-0-		1	4272	3	Y	626	452	0		523
								689		9						
02		4785 X	4154	-0-	-631 B	-0-		1	3647	3	Y	460	644	0		339
								506		9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506													
LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9400 - 14151					
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
09	5280 X	4719	-0-	-561 B	-0-	4475	3	244	9	Y	222	222	0		16
10	5332 X	4699	-0-	-633 B	-0-	4475	3	224	9	Y	204	196	0		24
11	5070 X	4294	-0-	-776 B	-0-	4085	3	209	9	Y	190	189	0		25
12	5053 X	4241	-0-	-812 B	-0-		1	4019	3	Y	201	209	0		17
							221		9						
01	4898 X	4152	-0-	-746 B	-0-		1	3929	3	Y	202	198	0		21
							222		9						
02	4553 X	3833	-0-	-720 B	-0-		1	3643	3	Y	172	171	0		22
							189		9						
-----															
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665					
09	12330 X	10049	-0-	-2281 B	-0-	9625	3	424	9	Y	385	532	0		175
10	12648 X	11645	-0-	-1003 B	-0-	11174	3	471	9	Y	428	332	0		271
11	11790 X	9869	-0-	-1921 B	-0-	9441	3	428	9	Y	389	474	0		186
12	11749 X	11377	-0-	-372 B	-0-		1	10746	3	Y	573	374	0		385
							630		9						
01	11656 X	10654	-0-	-1002 B	-0-		1	10045	3	Y	553	485	0		453
							608		9						
02	10904 X	8616	-0-	-2288 B	-0-		1	8162	3	Y	412	571	0		294
							453		9						
-----															
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583					
09	12390 X	10479	-0-	-1911 B	-0-	9811	3	668	9	N	607	829	0		268
10	12803 X	9967	-0-	-2836 B	-0-	9341	3	626	9	N	569	474	0		363
11	11940 X	9774	-0-	-2166 B	-0-	9155	3	619	9	N	563	659	0		267
12	11904 X	11221	-0-	-683 B	-0-		1	10429	3	N	719	498	0		488
							791		9						
01	11067 X	10928	-0-	-139 B	-0-		1	10211	3	N	651	598	0		541
							716		9						
02	10121 X	8529	-0-	-1592 B	-0-		1	8007	3	N	474	667	1		348
							521		9						
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11400 - 16697					
09	28950 X	24387	-0-	-4563 B	-0-	24166	3	221	9	Y	201	14	0		206
10	27435 X	24315	-0-	-3120 B	-0-	24108	3	207	9	Y	188	326	0		68
11	23700 X	21348	-0-	-2352 B	-0-	21150	3	198	9	Y	180	216	0		32
12	25203 X	22724	-0-	-2479 B	-0-		1	22484	3	Y	217	190	0		59
							239		9						
01	25203 X	21177	-0-	-4026 B	-0-		1	20957	3	Y	199	217	0		41
							219		9						
02	23577 X	14857	-0-	-8720 B	-0-		1	14709	3	Y	134	134	0		41
							147		9						
-----															
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196					
09	28410 X	21047	-0-	-7363 B	-0-	20108	3	939	9	N	854	1169	0		391
10	26784 X	20893	-0-	-5891 B	-0-	19971	3	922	9	N	838	685	0		544
11	24540 X	18177	-0-	-6363 B	-0-	17401	3	776	9	N	705	893	0		356
12	23870 X	20982	-0-	-2888 B	-0-		1	19977	3	N	913	628	0		641
							1004		9						
01	22537 X	19652	-0-	-2885 B	-0-		1	18618	3	N	939	787	0		793
							1033		9						
02	20358 X	16438	-0-	-3920 B	-0-		1	15668	3	N	699	969	1		523
							769		9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 9485 - 14623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	6690 X	5846	-0-	-844 B	-0-	5103 3	743 9	Y	675	721 1	676
10	6820 X	5841	-0-	-979 B	-0-	5075 3	766 9	Y	696	618 1	754
11	6600 X	4741	-0-	-1859 B	-0-	4052 3	689 9	Y	626	572 1	808
12	6138 X	5522	-0-	-616 B	-0-	1 1	4829 3	Y	629	676 1	761
						692 9					
01	6045 X	4709	-0-	-1336 B	-0-	1 1	4009 3	Y	635	634 1	762
						699 9					
02	5655 X	3617	-0-	-2038 B	-0-	156 1	2690 3	Y	701	645 0	818
						771 9					
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9455 - 13824	
09	3900 X	3536	-0-	-364 B	-0-	3299 3	237 9	Y	215	214 0	16
10	4030 X	3503	-0-	-527 B	-0-	3309 3	194 9	Y	176	171 0	21
11	3840 X	2869	-0-	-971 B	-0-	2720 3	149 9	Y	135	138 0	18
12	3968 X	3005	-0-	-963 B	-0-	1 1	2828 3	Y	160	164 0	14
						176 9					
01	3689 X	2985	-0-	-704 B	-0-	1 1	2784 3	Y	182	177 0	19
						200 9					
02	3422 X	2716	-0-	-706 B	-0-	1 1	2543 3	Y	156	155 0	20
						172 9					
-----											
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 13131 - 17372	
09	5729 X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729 3		N	-0-		-0-
10	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	5787 3		N	-0-		-0-
11	5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	5296 3		N	-0-		-0-
12	5394 X	5255	-0-	-139 B	-0-	1 1	5254 3	N	-0-		-0-
01	6076 X	5160	-0-	-916 B	-0-	1 1	5159 3	N	-0-		-0-
02	5539 X	4318	-0-	-1221 B	-0-	1 1	4317 3	N	-0-		-0-
-----											
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210	
09	22290 X	18956	-0-	-3334 B	-0-	18470 3	486 9	Y	442	494 1	104
10	22041 X	13666	-0-	-8375 B	-0-	13273 3	393 9	Y	357	292 1	169
11	20280 X	18687	-0-	-1593 B	-0-	18140 3	547 9	Y	497	462 1	204
12	20956 X	14589	-0-	-6367 B	-0-	1 1	14123 3	Y	423	476 1	151
						465 9					
01	20367 X	16706	-0-	-3661 B	-0-	1 1	16245 3	Y	418	410 1	159
						460 9					
02	18328 X	14527	-0-	-3801 B	-0-	1 1	14216 3	Y	282		85
						310 9					
-----											
WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9940 - 16338	
09	27720 X	24316	-0-	-3404 B	-0-	23561 3	755 9	Y	686	773 1	148
10	27652 X	15168	-0-	-12484 B	-0-	14732 3	436 9	Y	396	364 1	180
11	25590 X	25070	-0-	-520 B	-0-	24450 3	620 9	Y	564	520 1	224
12	26443 X	19171	-0-	-7272 B	-0-	1 1	18651 3	Y	472	535 1	161
						519 9					
01	26009 X	22025	-0-	-3984 B	-0-	1 1	21422 3	Y	547	510 1	198
						602 9					
02	24244 X	18945	-0-	-5299 B	-0-	1 1	18501 3	Y	403	491 0	110
						443 9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544				
M	O	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
09	13020	X	9721	-0-	-3299 B	-0-	9384 3	337 9	Y	306	153	0	324
10	11501	X	9157	-0-	-2344 B	-0-	8893 3	264 9	Y	240	478	0	86
11	10110	X	7859	-0-	-2251 B	-0-	7576 3	283 9	Y	257	299	0	44
12	10447	X	8391	-0-	-2056 B	-0-	1 1	8100 3	Y	264	237	0	71
							290 9						
01	10106	X	7692	-0-	-2414 B	-0-	1 1	7420 3	Y	246	267	0	50
							271 9						
02	9396	X	5210	-0-	-4186 B	-0-	1 1	5022 3	Y	170	169	1	51
							187 9						
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842				
M	O	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
09	12570	X	-0-	-0-	-12570 B	-0-			Y	1	301	0	39
10	12741	X	7493	-0-	-5248 B	-0-	5968 3	1525 9	Y	1386	941	0	484
11	12330	X	9489	-0-	-2841 B	-0-	7934 3	1555 9	Y	1414	1664	0	234
12	12214	X	6622	-0-	-5592 B	-0-	1 1	5456 3	Y	1059	1011	0	282
							1165 9						
01	8432	X	3325	-0-	-5107 B	-0-	1 1	2638 3	Y	624	778	0	128
							686 9						
02	9164	X	1173	-0-	-7991 B	-0-	941 3	232 9	Y	211	269	0	70
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798				
M	O	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
09	1470	X	910	-0-	-560 B	-0-	761 3	149 9	Y	135	38	0	141
10	1488	X	1156	-0-	-332 B	-0-	962 3	194 9	Y	176	255	0	62
11	1440	X	1010	-0-	-430 B	-0-	852 3	158 9	Y	144	181	0	25
12	1488	X	1258	-0-	-230 B	-0-	1 1	1028 3	Y	208	178	0	55
							229 9						
01	1147	X	918	-0-	-229 B	-0-	861 3	57 9	Y	52	95	0	12
02	1073	X	435	-0-	-638 B	-0-	434 3	1 9	Y	1	10	0	3
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234				
M	O	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
09	7920	X	3215	-0-	-4705 B	-0-	2893 3	322 9	Y	293	220	0	318
10	7936	X	6480	-0-	-1456 B	-0-	5894 3	586 9	Y	533	664	0	187
11	7650	X	6635	-0-	-1015 B	-0-	5843 3	792 9	Y	720	788	0	119
12	7750	X	6320	-0-	-1430 B	-0-	1 1	5557 3	Y	693	630	0	182
							762 9						
01	7533	X	6432	-0-	-1101 B	-0-	1 1	5712 3	Y	654	709	0	127
							719 9						
02	6409	X	5147	-0-	-1262 B	-0-	1 1	4614 3	Y	484	472	0	139
							532 9						
-----													
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387				
M	O	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
09	46110	X	34086	-0-	-12024 B	-0-	32932 3	1154 9	Y	1049	1447	0	599
10	43183	X	33975	-0-	-9208 B	-0-	32817 3	1158 9	Y	1053	852	0	800
11	39180	X	29204	-0-	-9976 B	-0-	28227 3	977 9	Y	888	1123	0	565
12	38161	X	31739	-0-	-6422 B	-0-	1 1	30480 3	Y	1144	789	0	920
							1258 9						
01	35557	X	30085	-0-	-5472 B	-0-	1 1	28797 3	Y	1170	985	0	1105
							1287 9						
02	32944	X	26641	-0-	-6303 B	-0-	1 1	25651 3	Y	899	1218	0	786
							989 9						

















HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013													TOTAL DEPTH	10545	PERF.11000	- 15722
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		12210 X	10627	-0-	-1583 B	-0-	10184	3	443	9	N	403	556	0	141	
10		11935 X	10162	-0-	-1773 B	-0-	9735	3	427	9	N	388	320	0	209	
11		10950 X	8069	-0-	-2881 B	-0-	7725	3	344	9	N	313	405	0	117	
12		11253 X	8696	-0-	-2557 B	-0-	1	1	8282	3	N	375	267	0	225	
							413	9								
01		11222 X	8474	-0-	-2748 B	-0-	1	1	8055	3	N	380	322	0	283	
							418	9								
02		10266 X	7002	-0-	-3264 B	-0-	1	1	6684	3	N	288	394	0	177	
							317	9								
-----																
COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH	10519	PERF.10900	- 15145
09		14070 X	11867	-0-	-2203 B	-0-	11393	3	474	9	N	431	574	0	150	
10		13795 X	12222	-0-	-1573 B	-0-	11759	3	463	9	N	421	345	0	226	
11		12720 X	11142	-0-	-1578 B	-0-	10795	3	347	9	N	315	423	0	118	
12		12865 X	12171	-0-	-694 B	-0-	1	1	11777	3	N	357	260	0	215	
							393	9								
01		12865 X	11198	-0-	-1667 B	-0-	1	1	10855	3	N	311	294	0	232	
							342	9								
02		11484 X	10118	-0-	-1366 B	-0-	1	1	9633	3	N	440	402	0	270	
							484	9								
-----																
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013													TOTAL DEPTH	10553	PERF.11229	- 15042
09		20520 X	14451	-0-	-6069 B	-0-	13858	3	593	9	N	539	753	0	188	
10		19220 X	14197	-0-	-5023 B	-0-	13615	3	582	9	N	529	432	0	285	
11		17370 X	11973	-0-	-5397 B	-0-	11491	3	482	9	N	438	559	0	164	
12		17143 X	13545	-0-	-3598 B	-0-	1	1	12921	3	N	566	390	0	340	
							623	9								
01		15934 X	10402	-0-	-5532 B	-0-	1	1	9929	3	N	429	450	0	319	
							472	9								
02		13978 X	9109	-0-	-4869 B	-0-	1	1	8744	3	N	331	447	1	203	
							364	9								
-----																
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013													TOTAL DEPTH	10839	PERF.11069	- 15653
09		30480 X	24228	-0-	-6252 B	-0-	23363	3	865	9	Y	786	1081	0	274	
10		29574 X	24282	-0-	-5292 B	-0-	23392	3	890	9	Y	809	648	0	435	
11		27240 X	20610	-0-	-6630 B	-0-	19871	3	739	9	Y	672	856	0	251	
12		26846 X	24069	-0-	-2777 B	-0-	1	1	23143	3	Y	841	587	0	505	
							925	9								
01		24335 X	22222	-0-	-2113 B	-0-	1	1	21320	3	Y	819	714	0	610	
							901	9								
02		22765 X	19974	-0-	-2791 B	-0-	1	1	19217	3	Y	687	875	0	422	
							756	9								
-----																
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014													TOTAL DEPTH	9595	PERF.10108	- 15091
09		20460 X	15353	-0-	-5107 B	-0-	13850	3	1503	9	Y	1366	1360	0	95	
10		19096 X	14421	-0-	-4675 B	-0-	13167	3	1254	9	Y	1140	1106	0	129	
11		18480 X	13716	-0-	-4764 B	-0-	12366	3	1350	9	Y	1227	1199	0	157	
12		19096 X	15077	-0-	-4019 B	-0-	1	1	13325	3	Y	1592	1617	0	132	
							1751	9								
01		18135 X	11394	-0-	-6741 B	-0-	1	1	10360	3	Y	939	977	0	94	
							1033	9								
02		14848 X	11594	-0-	-3254 B	-0-	1	1	10319	3	Y	1158	1112	0	140	
							1274	9								





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506												
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8906		PERF. 9241 - 16263			
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
09		13860 X	11297	-0-	-2563 B	-0-	10601 3	696 9	Y	633	636 0			44
10		13671 X	11219	-0-	-2452 B	-0-	10622 3	597 9	Y	543	523 0	3 8		61
11		12930 X	10274	-0-	-2656 B	-0-	9676 3	598 9	Y	544	535 0			70
12		12741 X	10190	-0-	-2551 B	-0-	1 1	9560 3	Y	572	595 0			47
							629 9							
01		12214 X	9881	-0-	-2333 B	-0-	1 1	9251 3	Y	572	562 0			57
							629 9							
02		10933 X	8838	-0-	-2095 B	-0-	1 1	8322 3	Y	468	468 1			57
							515 9							
-----														
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9861 - 14799			
09		10950 X	8059	-0-	-2891 B	-0-	7738 3	321 9	Y	292	293 0			20
10		10509 X	7874	-0-	-2635 B	-0-	7553 3	321 9	Y	292	269 0	11 8		32
11		9540 X	7270	-0-	-2270 B	-0-	6962 3	308 9	Y	280	276 0			36
12		9207 X	7286	-0-	-1921 B	-0-	1 1	6951 3	Y	304	315 0			25
							334 9							
01		8742 X	6980	-0-	-1762 B	-0-	1 1	6651 3	Y	298	293 0			30
							328 9							
02		7801 X	6323	-0-	-1478 B	-0-	1 1	6058 3	Y	240	241 1			29
							264 9							
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204		PERF.11841 - 16370			
09		34440 X	23045	-0-	-11395 B	-0-	22685 3	360 9	Y	327	109 0			337
10		30008 X	22350	-0-	-7658 B	-0-	21988 3	362 9	Y	329	554 0			112
11		27330 X	20901	-0-	-6429 B	-0-	20568 3	333 9	Y	303	367 0			48
12		26443 X	21112	-0-	-5331 B	-0-	1 1	20805 3	Y	278	255 0			71
							306 9							
01		24924 X	19944	-0-	-4980 B	-0-	1 1	19607 3	Y	305	319 0			57
							336 9							
02		22272 X	16839	-0-	-5433 B	-0-	1 1	16414 3	Y	385	336 0			106
							424 9							
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224		PERF.11667 - 16531			
09		38640 X	27508	-0-	-11132 B	-0-	27089 3	419 9	N	381	128 0			393
10		35402 X	26528	-0-	-8874 B	-0-	26087 3	441 9	N	401	657 0			137
11		32880 X	24468	-0-	-8412 B	-0-	24058 3	410 9	N	373	451 0			59
12		31341 X	24750	-0-	-6591 B	-0-	1 1	24357 3	N	356	324 0			91
							392 9							
01		29419 X	23437	-0-	-5982 B	-0-	1 1	23070 3	N	333	362 0			62
							366 9							
02		26593 X	19617	-0-	-6976 B	-0-	1 1	19318 3	N	271	258 1			75
							298 9							
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214			
09		34500 X	28253	-0-	-6247 B	-0-	25238 3	3015 9	N	2741	1032 0			2835
10		32705 X	26650	-0-	-6055 B	-0-	23706 3	2944 9	N	2676	4598 0			913
11		31650 X	23021	-0-	-8629 B	-0-	20661 3	2360 9	N	2145	2720 0			338
12		32705 X	23151	-0-	-9554 B	-0-	1 1	20883 3	N	2061	1873 0			526
							2267 9							
01		27187 X	20999	-0-	-6188 B	-0-	1 1	18623 3	N	2159	2283 0			402
							2375 9							
02		25433 X	18751	-0-	-6682 B	-0-	1 1	16571 3	N	1981	1836 0			547
							2179 9							

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B452H	RRCID ->	275071	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	11755	- 19119	
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	
-----														
09		41580 X	25481	-0-	-16099 B	-0-	22999	3	2482	9	N	2256	864 0	2334
10		37510 X	22779	-0-	-14731 B	-0-	20609	3	2170	9	N	1973	3634 0	673
11		31440 X	20013	-0-	-11427 B	-0-	18177	3	1836	9	N	1669	2079 0	263
12		31899 X	19189	-0-	-12710 B	-0-	1	1	17279	3	N	1735	1555 0	443
							1909	9						
01		24490 X	17914	-0-	-6576 B	-0-	1	1	16128	3	N	1623	1764 0	302
							1785	9						
02		22910 X	14113	-0-	-8797 B	-0-	1	1	12673	3	N	1308	1249 0	361
							1439	9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B453H	RRCID ->	275662	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	11480	- 18897	
-----														
09		42000 X	27470	-0-	-14530 B	-0-	24441	3	3029	9	Y	2754	995 0	2844
10		41571 X	24842	-0-	-16729 B	-0-	22081	3	2761	9	Y	2510	4498 0	856
11		35250 X	18613	-0-	-16637 B	-0-	16560	3	2053	9	Y	1866	2428 0	294
12		35619 X	21659	-0-	-13960 B	-0-	1	1	19155	3	Y	2275	1988 0	581
							2503	9						
01		26536 X	19899	-0-	-6637 B	-0-	1	1	17559	3	Y	2126	2311 0	396
							2339	9						
02		24824 X	19935	-0-	-4889 B	-0-	1	1	17870	3	Y	1876	1754 0	518
							2064	9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 7H	RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	11151	- 19050	
-----														
09		63870 X	-0-	-0-	-63870 B	-0-					Y	-0-	2369 0	214
10		65999 X	38043	-0-	-27956 B	-0-	32774	3	5269	9	Y	4790	3370 0	1634
11		63870 X	49271	-0-	-14599 B	-0-	43472	3	5799	9	Y	5272	6075 0	831
12		64697 X	50002	-0-	-14695 B	-0-	1	1	44689	3	Y	4829	4427 0	1233
							5312	9						
01		46717 X	45909	-0-	-808 B	-0-	1	1	41278	3	Y	4209	4659 0	783
							4630	9						
02		43703 X	39835	-0-	-3868 B	-0-	1	1	35927	3	Y	3552	3354 0	981
							3907	9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 6H	RRCID ->	275938	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.	11240	- 18696	
-----														
09		57240 X	-0-	-0-	-57240 B	-0-					Y	-0-	2486 0	225
10		59148 X	42076	-0-	-17072 B	-0-	34440	3	7636	9	Y	6942	4799 0	2368
11		57240 X	45047	-0-	-12193 B	-0-	37842	3	7205	9	Y	6550	7886 0	1032
12		59148 X	43514	-0-	-15634 B	-0-	1	1	37324	3	Y	5626	5222 0	1436
							6189	9						
01		48019 X	40274	-0-	-7745 B	-0-	1	1	34947	3	Y	4842	5377 0	901
							5326	9						
02		43558 X	35020	-0-	-8538 B	-0-	1	1	29996	3	Y	4566	4206 0	1261
							5023	9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276119	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11328	- 19270	
-----														
09		76890 X	-0-	-0-	-76890 B	-0-					Y	-0-	2740 0	248
10		73718 X	51606	-0-	-22112 B	-0-	43544	3	8062	9	Y	7329	5077 0	2500
11		65970 X	65534	-0-	-436 B	-0-	56387	3	9147	9	Y	8315	9505 0	1310
12		64910 X	64910	-0-	-0- B	-0-	1	1	56713	3	Y	7451	6859 0	1902
							8196	9						
01		58835 X	58835	-0-	-0- B	-0-	1	1	51797	3	Y	6397	7109 0	1190
							7037	9						
02		56405 X	49637	-0-	-6768 B	-0-	1	1	44390	3	Y	4769	4642 0	1317
							5246	9						



-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M	O	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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	26891	-0-	26891 B	26891	21416	3	1061	4	Y	4013	2723	0	1290
							4414	9							
11		SHUT IN	44959	-0-	44959 B	71850	37928	3	7031	9	Y	6392	6675	0	1007
12		111314 X	39464	-0-	-71850 B	-0-	1	1	33938	3	Y	5023	4748	0	1282
							5525	9							
01		43679 X	33175	-0-	-10504 B	-0-	1	1	28894	3	Y	3891	4449	0	724
							4280	9							
02		40861 X	26302	-0-	-14559 B	-0-	1	1	22983	3	Y	3016	2907	0	833
							3318	9							

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	29441	-0-	29441 B	29441	23283	3	1061	4	Y	4634	3130	0	1504
							5097	9							
11		SHUT IN	49570	-0-	49570 B	79011	41421	3	8149	9	Y	7408	7745	0	1167
12		124886 X	45875	-0-	-79011 B	-0-	1	1	39013	3	Y	6237	5812	0	1592
							6861	9							
01		43679 X	38780	-0-	-4899 B	-0-	1	1	33452	3	Y	4843	5534	0	901
							5327	9							
02		40861 X	30067	-0-	-10794 B	-0-	1	1	25957	3	Y	3735	3605	0	1031
							4109	9							

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	37639	-0-	37639 B	37639	30459	3	1306	4	Y	5340	3600	0	1740
							5874	9							
11		SHUT IN	61633	-0-	61633 B	99272	52651	3	8982	9	Y	8165	8619	0	1286
12		152969 X	53697	-0-	-99272 B	-0-	1	1	46763	3	Y	6303	5980	0	1609
							6933	9							
01		55552 X	47181	-0-	-8371 B	-0-	1	1	41593	3	Y	5079	5743	0	945
							5587	9							
02		51968 X	37821	-0-	-14147 B	-0-	1	1	33637	3	Y	3803	3698	0	1050
							4183	9							

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	33973	-0-	33973 B	33973	27915	3	106	4	Y	5411	3645	0	1766
							5952	9							
11		SHUT IN	53628	-0-	53628 B	87601	44722	3	8906	9	Y	8096	8586	0	1276
12		135824 X	48223	-0-	-87601 B	-0-	1	1	40888	3	Y	6667	6241	0	1702
							7334	9							
01		40538 X	40538	-0-	-0- B	-0-	1	1	34917	3	Y	5109	5860	0	951
							5620	9							
02		31146 X	30359	-0-	-787 B	-0-	1	1	26274	3	Y	3713	3639	0	1025
							4084	9							

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.//		835506									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B 3H	RRCID ->	277916	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11126	- 16132	
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
-----														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	56688	-0-	56688 B	56688	45665	3	2227	4	7996	5337	0	2659
							8796	9						
*11	125418	X	68730	-0-	-56688 B	-0-	57656	3	11074	9	10067	11140	0	1586
*12	61400	X	61400	-0-	-0- B	-0-	1	1	52467	3	8120	7633	0	2073
							8932	9						
*01	52801	X	52801	-0-	-0- B	-0-	1	1	45816	3	6349	7241	0	1181
							6984	9						
*02	41385	X	41385	-0-	-0- B	-0-	1	1	36059	3	4841	4685	0	1337
							5325	9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B 2H	RRCID ->	277920	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10974	- 16214	
-----														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	42845	-0-	42845 B	42845	36850	3	384	4	5101	3432	0	1669
							5611	9						
11	102102	X	59257	-0-	-42845 B	-0-	51336	3	7921	9	7201	7736	0	1134
12	55705	X	55705	-0-	-0- B	-0-	1	1	48297	3	6734	6149	0	1719
							7407	9						
01	47107	X	47107	-0-	-0- B	-0-	1	1	41155	3	5410	6122	0	1007
							5951	9						
02	44486	X	36852	-0-	-7634 B	-0-	1	1	32126	3	4295	4116	0	1186
							4725	9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		B 1H	RRCID ->	278266	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.11075	- 16036	
-----														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	45911	-0-	45911 B	45911	38069	3	384	4	6780	4539	0	2241
							7458	9						
11	108183	X	62272	-0-	-45911 B	-0-	51691	3	10581	9	9619	10345	0	1515
12	54996	X	54996	-0-	-0- B	-0-	1	1	46284	3	7919	7412	0	2022
							8711	9						
01	47554	X	45813	-0-	-1741 B	-0-	1	1	39040	3	6156	7033	0	1145
							6772	9						
02	44486	X	35542	-0-	-8944 B	-0-	1	1	30413	3	4662	4520	0	1287
							5128	9						
-----														
XTO ENERGY INC.			945936											
BURKS RANCH EAST			WELL #:		2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11762	PERF.12000	- 16750	
-----														
09	18180	X	16910	-0-	-1270 B	-0-	1154	1	15756	3	N	-0-		-0-
10	17918	X	17260	-0-	-658 B	-0-	1153	1	16107	3	N	-0-		-0-
11	17280	X	17166	-0-	-114 B	-0-	1157	1	16009	3	N	-0-		-0-
12	17794	X	16498	-0-	-1296 B	-0-	1194	1	15304	3	N	-0-		-0-
01	17484	X	16141	-0-	-1343 B	-0-	1199	1	14942	3	N	-0-		-0-
02	16588	X	14721	-0-	-1867 B	-0-	1115	1	13606	3	N	-0-		-0-
-----														
LAYTON "A"			WELL #:		3H	RRCID ->	260178	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12450	- 15950	
-----														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	148		314
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	142	183	273
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	149	184	238
12	14B2	EXT	153	-0-	153 B	153	22	4	131	9	N	119		357
01	14B2	EXT	667	-0-	667 B	820	492	4	175	9	N	159	187	329
02	14B2	EXT	930	-0-	930 B	1750	768	4	162	9	N	147	188	288

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VIRGINIA FEE		WELL #:		C 3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311	PERF.12700 - 17150		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
09		16440 X	15087	-0-	-1353 B	-0-	1334 1	13753 3	Y	-0-			3
10		16988 X	15783	-0-	-1205 B	-0-	1278 1	14504 3	Y	1			4
							1 9						
11		16260 X	14416	-0-	-1844 B	-0-	1239 1	13177 3	Y	-0-			4
12		16399 X	14989	-0-	-1410 B	-0-	1336 1	13653 3	Y	-0-			4
01		15779 X	14340	-0-	-1439 B	-0-	1280 1	13060 3	Y	-0-			4
02		14761 X	13711	-0-	-1050 B	-0-	1145 1	12566 3	Y	-0-			4
-----													
VIRGINIA FEE		WELL #:		C 8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12800 - 16950		
09		8880 X	8198	-0-	-682 B	-0-	725 1	7473 3	Y	-0-			3
10		8928 X	7237	-0-	-1691 B	-0-	586 1	6651 3	Y	-0-			3
11		8694 X	8694	-0-	-0- B	-0-	747 1	7947 3	Y	-0-			3
12		8928 X	8193	-0-	-735 B	-0-	730 1	7462 3	Y	1			4
							1 9						
01		8618 X	6537	-0-	-2081 B	-0-	583 1	5954 3	Y	-0-			4
*02		8424 X	8424	-0-	-0- B	-0-	703 1	7721 3	Y	-0-			4
-----													
VIRGINIA FEE		WELL #:		G 5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13150 - 17600		
09		11250 X	7569	-0-	-3681 B	-0-	669 1	6900 3	Y	-0-			5
10		11625 X	9642	-0-	-1983 B	-0-	781 1	8860 3	Y	1			6
							1 9						
11		10260 X	7526	-0-	-2734 B	-0-	647 1	6879 3	Y	-0-			6
12		9951 X	9522	-0-	-429 B	-0-	849 1	8673 3	Y	-0-			6
01		9796 X	8176	-0-	-1620 B	-0-	730 1	7445 3	Y	1			7
							1 9						
02		9019 X	8020	-0-	-999 B	-0-	670 1	7350 3	Y	-0-			7
-----													
VIRGINIA FEE		WELL #:		G 4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12800 - 17400		
09		9990 X	7779	-0-	-2211 B	-0-	687 1	7086 3	Y	5			62
							6 9						
10		10323 X	9084	-0-	-1239 B	-0-	735 1	8342 3	Y	6			68
							7 9						
11		9990 X	7567	-0-	-2423 B	-0-	650 1	6909 3	Y	7			75
							8 9						
12		8835 X	8701	-0-	-134 B	-0-	775 1	7919 3	Y	6			81
							7 9						
01		9083 X	8057	-0-	-1026 B	-0-	718 1	7330 3	Y	8			89
							9 9						
02		8497 X	7074	-0-	-1423 B	-0-	590 1	6474 3	Y	9			98
							10 9						
-----													
HENRY (WALES "A" SAND)		40496 900		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
HENRY, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	145471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5496 - 5576		
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-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HENRY DOME (EDWARDS) ALEGRE ENERGY, INC. HENRY, J. B.		40520 300 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
WELL #:		1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
12	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	961 N	866	-0-	-95	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2		N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) BOOMERANG OIL & GAS LLC HERRADURA RANCH		40744 501 082590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
WELL #:		2		RRCID -> 154992		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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		
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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		
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590							
HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959 PERF.	880 - 886
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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILBIG				41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280							
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3165 PERF.	2366 - 2530
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900 PERF.	2334 - 2558
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568 PERF.	2303 - 2564
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500 PERF.	2513 - 2579
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200 PERF.	2582 - 2603
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753 - 2820		
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
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636 - 2678		
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILBIG UNIT STORAGE RECORD				WELL #:	1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2130	2032	1	458	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	730	653	1	535	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	758	1011	1	282	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			394	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	333	1	722	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1041	1230	1	533	
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2611 - 2670		
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	2621 - 2645		
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	2544 - 2578		
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A		
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707		
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627		
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-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A		
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3678	PERF. 2406 - 3678				
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568				
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A				
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
HOLMAN, A. D.		WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028			
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	6 1	114 3	N	-0-	3
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-	3
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-	3
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	6	3 1 3 8 3
01	T. A.		225	-0-	225	225	13 1	211 3	N	1	4
02	T. A.		172	-0-	172	397	1 9	162 3	N	1	5
							1 9				

EPPS, H. C.		4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A			
09	270	N	104	-0-	-166	-0-	9 1	94 2	Y	1	2
							1 9				
10	310	N	65	-0-	-245	-0-	5 1	60 2	Y	-0-	-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-	-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-	-0-
01	T. A.		41	-0-	41	41	3 1	38 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.		65	-0-	65	106	5 1	60 2	Y	-0-	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1025		RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	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
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42 1	449 2	Y	2			6
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	2 9						
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30 1	344 2	Y	-0-	4 1		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	330 2	Y	2			2
01	T. A.	85	-0-	85	85	2 9						
02	T. A.	444	-0-	444	529	42 1	483 2	Y	2			4
						2 9						
						7 1	78 2	Y	-0-	4 1		-0-
						34 1	409 2	Y	1			1
						1 9						
-----												
MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH		6350 PERF. N/A		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	27	-0-	27	27	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	14	-0-	14	41	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
-----												
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH		6250 PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH		6870 PERF. N/A		
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	122 1	1041 3	Y	-0-			1
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	95 1	796 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46 1	380 3	Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50 1	425 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	957	-0-	957	957	106 1	851 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1119	-0-	1119	2076	130 1	989 3	Y	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH		7196 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH		7059 PERF. N/A		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	46 1	393 3	Y	-0-			1
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45 1	374 3	Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44 1	367 3	Y	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49 1	415 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	382	-0-	382	382	42 1	340 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	419	-0-	419	801	49 1	370 3	Y	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	Y	2	5
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	Y	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	4 1	2
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	Y	1	3
01	T. A.	414	-0-	414	414	32	1	382	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	368	-0-	368	782	28	1	339	2	Y	3 1	1
-----												
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A			
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	Y	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1	1
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	272	-0-	272	272	16	1	256	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	209	-0-	209	481	13	1	196	3	Y	-0-	-0-
-----												
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	2	6
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	2	2
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	1	3
01	T. A.	70	-0-	70	70	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	78	-0-	78	148	6	1	71	2	Y	3 1	1
-----												
MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249			
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-	1
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	158	-0-	158	158	9	1	149	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	168	-0-	168	326	10	1	158	3	Y	-0-	-0-
-----												
CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337			
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	Y	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	211	-0-	211	211	23	1	188	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	186	-0-	186	397	22	1	164	3	Y	-0-	-0-
-----												
MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	116	1	989	3	Y	2
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	129	1	1076	3	Y	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	103	1	851	3	Y	-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	127	1	1083	3	Y	-0-
01	T. A.	1060	-0-	1060	1060	117	1	943	3	Y	-0-
02	T. A.	1168	-0-	1168	2228	136	1	1032	3	Y	-0-
-----											
CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910		
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	634	3	Y	1
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	3	Y	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	Y	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	3	Y	-0-
01	T. A.	796	-0-	796	796	88	1	708	3	Y	-0-
02	T. A.	707	-0-	707	1503	82	1	625	3	Y	-0-
-----											
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990			TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482		
EPPS		WELL #: 4701									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
-----											
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198		
EPPS		WELL #: 2									
09	960 N	836	-0-	-124	-0-	209	1	627	2	N	-0-
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	228	1	684	2	N	-0-
11	990 N	713	-0-	-277	-0-	178	1	535	2	N	-0-
12	868 N	665	-0-	-203	-0-	166	1	499	2	N	-0-
01	899 N	733	-0-	-166	-0-	183	1	550	2	N	-0-
02	696 N	617	-0-	-79	-0-	154	1	463	2	N	-0-
-----											
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189		
09	330 N	111	-0-	-219	-0-	28	1	83	2	N	99
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	31	1	91	2	N	99
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	20	1	58	2	N	99
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	15	1	45	2	N	99
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	2	N	99
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	14	1	42	2	N	99
-----											
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424		
09	5280 X	4624	-0-	-656	-0-	1156	1	3468	2	N	18
10	5425 X	5048	-0-	-377	-0-	1262	1	3786	2	N	18
11	5250 X	4379	-0-	-871	-0-	1095	1	3284	2	N	18
12	5425 X	4767	-0-	-658	-0-	1192	1	3575	2	N	18
01	4960 X	4448	-0-	-512	-0-	1112	1	3336	2	N	18
*02	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	1234	1	3701	2	N	18

-----													
HOMEYER (ESCONDIDO)			42406 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
REGENCY ENERGY, INC.			698761										
COX, MIKE			WELL #:	1	RRCID ->	192776	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	730 - 732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
-----													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 - 6826	
-----													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOSTETTER (FB-A)			42803 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC			712153										
RUCKMAN			WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	13044 - 13160	
-----													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2030	-0-	2030	2030	733 1	1297 2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	4378	-0-	4378	6408	1792 1	2586 2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	4782	-0-	4782	11190	3403 1	1379 2	N	-0-			-0-
*02	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)			42803 346	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861										
H.E. GOUGER FEE			WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094 - 6102	
-----													
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC			712153										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120 - 16166	
-----													
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		//CONT.//		42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		//CONT.//		712153										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->		203414	COMPL. DATE		05/28/2004	TOTAL DEPTH		16500 PERF.16270 - 16330	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->		209854	COMPL. DATE		04/29/2005	TOTAL DEPTH		16305 PERF.16026 - 16058	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
SELF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->		167875	COMPL. DATE		02/21/1998	TOTAL DEPTH		11300 PERF. 8718 - 8863	
09	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	143	1	1148	2	Y	18	14	1	71
						20	9							
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	150	1	1110	2	Y	18			89
						20	9							
11	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	137	1	1067	2	Y	8	2	1	95
						9	9							
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	277	1	1450	2	Y	56			151
						62	9							
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	183	1	1621	2	Y	32	94	1	89
						35	9							
*02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	190	1	1601	2	Y	61	143	1	7
						67	9							
-----														
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->		171806	COMPL. DATE		10/21/1998	TOTAL DEPTH		11100 PERF. 8276 - 8284	
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		2
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		2
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		2
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		2
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		2

COLE GAS UNIT		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388							
09	1020 X	922	-0-	-98	-0-	66	1	856	2	N	-0-	110	
10	1054 X	838	-0-	-216	-0-	76	1	762	2	N	-0-	110	
11	1020 X	760	-0-	-260	-0-	70	1	690	2	N	-0-	110	
12	961 X	699	-0-	-262	-0-	53	1	646	2	N	-0-	110	
01	961 X	906	-0-	-55	-0-	70	1	836	2	N	-0-	110	
*02	899 X	865	-0-	-34	-0-	77	1	786	2	N	-0-	110	
						2	9				4	1	108

MOZELLE-SELF GAS UNIT		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 3		RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857								
09	3000 N	2221	-0-	-779	1673	243	1	1944	2	Y	31	22	1	163
10	3100 N	2236	-0-	-864	809	263	1	1939	2	Y	31			194
11	2655 N	1846	-0-	-809	-0-	208	1	1625	2	Y	12	3	1	203
12	2294 N	1997	-0-	-297	-0-	312	1	1632	2	Y	48			251
01	2232 N	1933	-0-	-299	-0-	192	1	1704	2	Y	34	98	1	187
*02	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	136	1	1147	2	Y	26	103	1	110
						29	9							

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229749		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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						
09	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	732	1	5864	2	Y	61	71	1	248
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	67	9	5385	2	Y	58	161	1	145
11	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	729	1	7177	2	Y	82	15	1	212
12	4495 X	1505	-0-	-2990	-0-	64	9	1264	2	Y	-0-			212
01	8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	90	9	6009	2	Y	46			258
*02	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	241	1	8585	2	Y	122	357	1	23
						51	9							
						134	9							

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	84	1	671	2	Y	7	8 1	34
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	693	2	Y	7	21 1	20
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	721	2	Y	9	2 1	27
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	144	1	755	2	Y	-0-		27
01	806 N	606	-0-	-200	-0-	61	1	538	2	Y	6		33
02	783 N	735	-0-	-48	-0-	77	1	648	2	Y	9	28 1	14

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159100	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	9940 - 9974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	329	1	2637	2	N	24	27 1	213
10	2914 X	2444	-0-	-470	-0-	289	1	2130	2	N	23		236
11	2820 X	2616	-0-	-204	-0-	294	1	2298	2	N	22	4 1	254
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	530	1	2775	2	N	13		267
01	3100 X	2672	-0-	-428	-0-	268	1	2376	2	N	25		292
*02	2900 X	2563	-0-	-337	-0-	263	1	2220	2	N	73	209 1	156

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	1184	-0-	-46	-0-	130	1	1043	2	N	10	11 1	148
10	1271 X	747	-0-	-524	-0-	88	1	649	2	N	9		157
11	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	149	1	1164	2	N	18		175
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	239	1	1250	2	N	2		177
01	1209 X	974	-0-	-235	-0-	97	1	862	2	N	14		191
*02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	2	N	21	24 1	188

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153											
RUCKMAN		WELL #:		10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10226 - 10380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	1862	-0-	-388	-0-	842	1	989	2	N	28		133
10	2325 N	1935	-0-	-390	-0-	745	1	1175	2	N	14		147
11	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	595	1	1383	2	N	55		202
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	718	1	1339	2	N	28		230
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1335	1	714	2	N	17	190 1	57
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-	19	9			N	-0-		57



OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
PENN, STELLA		WELL #:		5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10306 - 10374			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SPICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10335 - 10410			
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
10	124 X	24	-0-	-100	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	1			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	168	1			Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		WELL #:		076861										
PENN, STELLA		WELL #:		7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.10963 - 11186			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)				42803 754	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		WELL #:		712153										
RUCKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	209234	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11396 - 11624			
09	270 N	79	-0-	-191	-0-	38	1	41	2	N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	27	1	39	2	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	2	N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	25	1	43	2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11575 - 11194			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)				42803 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		WELL #:		076861										
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266224	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	15775	PERF.13044 - 13056			
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
*02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845								
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
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-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250754		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844								
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	294	1	261	2	N	-0-					-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	242	1	286	2	N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	216	1	367	2	N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	255	1	354	2	N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	430	1	167	2	N	-0-					-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	3840 X	2840	-0-	-1000	-0-	355	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	2880	-0-	-1088	-0-	380	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	370	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	349	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	320	1	1824	2	N	-0-					-0-
02	2639 X	2095	-0-	-544	-0-	319	1	1776	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520								
09	2520 X	2225	-0-	-295	-0-	278	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	282	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2460 X	2083	-0-	-377	-0-	280	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2294 X	2021	-0-	-273	-0-	291	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	2294 X	2089	-0-	-205	-0-	312	1	1777	2	N	-0-					-0-
*02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	327	1	1824	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220744		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390								
09	7830 X	6829	-0-	-1001	-0-	854	1	5975	2	N	-0-					-0-
10	8091 X	6761	-0-	-1330	-0-	892	1	5869	2	N	-0-					-0-
11	7830 X	6196	-0-	-1634	-0-	834	1	5362	2	N	-0-					-0-
12	7068 X	6487	-0-	-581	-0-	935	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	7068 X	6340	-0-	-728	-0-	946	1	5394	2	N	-0-					-0-
02	6612 X	6497	-0-	-115	-0-	989	1	5508	2	N	-0-					-0-

-----												
HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512	
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
-----												
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118 - 15216	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.15246 - 15368	
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	559	1	478	2	N	-0-
10	1147	N	894	-0-	-253	-0-	418	1	476	2	N	-0-
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	378	1	616	2	N	-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	467	1	624	2	N	-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	754	1	278	2	N	-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 D	RRCID ->	202788	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 4010 - 4080	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336 - 15386	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610	
09	3000	N	3200	-0-	200	907	1730	1	1470	2	N	-0-
10	3100	N	2916	-0-	-184	723	1365	1	1551	2	N	-0-
11	4536	X	3813	-0-	-723	-0-	1455	1	2358	2	N	-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	1608	1	2134	2	N	-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2540	1	929	2	N	-0-
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153  
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	930 N	813	-0-	-117	-0-	446 1	367 2	N	-0-			-0-
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	385 1	422 2	N	-0-			-0-
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	306 1	480 2	N	-0-			-0-
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	356 1	457 2	N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	634 1	223 2	N	-0-			-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-			-0-

-----

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

09	1710 N	1339	-0-	-371	-0-	728 1	611 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	736 1	825 2	N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	563 1	901 2	N	-0-			-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	667 1	874 2	N	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1171 1	422 2	N	-0-			-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-			-0-

-----

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

09	28583	28583	-0-	-0-	-0-	2039 1	26437 2	N	97	117	1	330
						107 9						
10	21142	20392	-0-	-750	-0-	1847 1	18448 2	N	88	284	1	134
						97 9						
11	21246	21246	-0-	-0-	-0-	1943 1	19158 2	N	132			266
						145 9						
12	27849	27849	-0-	-0-	-0-	2113 1	25528 2	N	189	169	1	286
						208 9						
01	31279	26348	-0-	-4931	-0-	2045 1	24303 2	N	-0-			286
*02	27637 #	20896	-0-	-6741	-0-	1860 1	19010 2	N	24	180	1	130
						26 9						



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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
PENN, STELLA		WELL #: 2		RRCID -> 000309		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7866 - 7882				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9721		PERF. N/A				
09	7140 X	7080	-0-	-60	-0-	507	1	6573	2	Y	-0-	61	1	20
10	7378 X	7347	-0-	-31	-0-	666	1	6655	2	Y	24	30	1	14
						26	9							
11	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	674	1	6651	2	Y	27			41
						30	9							
12	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	573	1	6918	2	Y	65	64	1	42
						72	9							
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	618	1	7348	2	Y	65			107
						72	9							
*02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	634	1	6483	2	Y	35	124	1	18
						39	9							

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)		42805 508		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
RENSHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8974 - 8977				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 711		RRCID -> 243050		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY		677770		RRCID -> 109469		COMPL. DATE 01/03/1984			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868						
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 38													
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	202	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

FITZSIMMONS "A"		WELL #: 2501		RRCID -> 172350		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	9		24	
							891	4	10	9					
10	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	62	1	602	3	N	8		32	
							460	4	9	9					
11	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	41	1	545	3	N	7		39	
							525	4	8	9					
12	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	27	1	481	3	N	14	36	1	17
							639	4	15	9					
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	N	-0-		17	
							339	4							
02	1073	N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT		17	

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
FITZSIMONS "A"				WELL #: 4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF. 3807	-	3846	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	55 1	2	348 2	Y	2	2 1	2
						2 9						
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	66 1	2	447 2	Y	2	2 1	2
						2 9						
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	59 1	2	379 2	Y	2	2 1	2
						2 9						
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	67 1	2	441 2	Y	2	2 1	2
						2 9						
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	64 1	2	429 2	Y	2	2 1	2
						2 9						
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	57 1	2	365 2	Y	2	1 1	3
						2 9						

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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	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	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 1			N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1			N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1			N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 1			N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 1			N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642		
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
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC FOGMT		020528		WELL #: 2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940		
09	10350	X	9773	-0-	-577	-0-	9773	3		N	-0-			168
10	10633	X	9686	-0-	-947	-0-	9686	3		N	-0-			168
11	10290	X	8898	-0-	-1392	-0-	8898	3		N	-0-			168
12	10633	X	9271	-0-	-1362	-0-	9271	3		N	-0-			168
01	T. A.		9067	-0-	9067	9067	9067	3		N	-0-			168
02	T. A.		8713	-0-	8713	17780	8713	3		N	-0-			-0-

CAGE		WELL #: 2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900				
09	1680	X	1396	-0-	-284	-0-	1396	3		N	-0-			18
10	1736	X	1396	-0-	-340	-0-	1396	3		N	-0-			18
11	1620	X	1182	-0-	-438	-0-	1182	3		N	-0-			18
12	1674	X	1342	-0-	-332	-0-	1338	3	4	9	N	4	4 8	18
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			18
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

CAGE		WELL #: 3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229				
09	2700	X	2046	-0-	-654	-0-	2046	3		N	-0-			9
10	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2331	3		N	-0-			9
11	2520	X	1714	-0-	-806	-0-	1714	3		N	-0-			9
12	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	3		N	-0-			9
*01	T. A.		2108	-0-	2108	2108	2105	3	3	9	N	3	3 8	9
02	T. A.		1721	-0-	1721	3829	1721	3		N	-0-			-0-

FOGMT		WELL #: 5SH		RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370				
09	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	3193	2		N	-0-			20
10	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	3341	2		N	-0-			20
11	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2		N	-0-			20
12	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3078	2		N	-0-			20
*01	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2		N	-0-			20
02	3132	X	2655	-0-	-477	-0-	2655	2		N	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 10H		RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403				
09	4530	X	4163	-0-	-367	-0-	4163	3		N	-0-			6
10	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	4146	3		N	-0-			6
11	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	3		N	-0-			6
12	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	4124	3	1	9	N	1	1 8	6
01	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	3		N	-0-			6
02	4031	X	3577	-0-	-454	-0-	3577	3		N	-0-			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) 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3					N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059						PALS RANCH						
PALS RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	10960	-	13632		
09	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	22	1	7626	3	Y	256	258	1	1	8	105
						117	4	8087	5							
10	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	174	1	7370	3	Y	253	256	1			102
						421	4	8158	5							
11	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	306	1	7287	3	Y	260	295	1			67
						628	4	7953	5							
12	DLQ G-10	15282	-0-	15282	15282	482	1	6606	3	Y	291	278	1			80
						341	4	7533	5							
01	DLQ G-10	14180	-0-	14180	29462	466	1	5792	3	Y	236	183	1			133
						869	4	6793	5							
02	DLQ G-10	8376	-0-	8376	37838	331	1	2696	3	Y	96	168	1			61
						988	4	4255	5							

PALS RANCH				WELL #:		12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11140	-	14955
09	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	23	1	7843	3	Y	487	441	1	2	8	199
						226	4	17	5							
10	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	178	1	7497	3	Y	501	498	1			202
						150	4	544	5							
11	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	435	1	10375	3	Y	533	597	1			138
						2	4	3882	5							
12	DLQ G-10	21248	-0-	21248	21248	866	1	11886	3	Y	512	510	1			140
						36	4	7897	5							
01	DLQ G-10	19195	-0-	19195	40443	891	1	11076	3	Y	492	356	1			276
						45	4	6642	5							
02	DLQ G-10	9536	-0-	9536	49979	610	1	5044	3	Y	238	362	1			152
						39	4	3581	5							

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700						SCHORP-WHITE RANCH, LTD.						
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #:		101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11647	-	16914		
09	6000 X	3849	-0-	-2151	-0-	120	1	3552	2	N	161	176	0			308
						177	9									
10	6200 X	4105	-0-	-2095	-0-	116	1	3561	2	N	159	177	0			290
						253	4	175	9							
11	6000 X	3297	-0-	-2703	-0-	120	1	2838	2	N	112					402
						216	4	123	9							
12	4433 X	3777	-0-	-656	-0-	124	1	3301	2	N	131	160	0			373
						208	4	144	9							
01	4092 X	3041	-0-	-1051	-0-	124	1	2274	2	N	130	170	0			333
						500	4	143	9							
*02	3828 X	1633	-0-	-2195	-0-	68	1	1206	2	N	42					375
						313	4	46	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3330 X	2726	-0-	-604	-0-	104	1	2132	2	N	239	344	0		283
							227	4	263	9						
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	124	1	2461	2	N	279	327	0		235
							513	4	307	9						
11		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	N	224	169	0		290
							57	4	246	9						
12		2821 X	2663	-0-	-158	-0-	124	1	2317	2	N	202	184	0		308
							222	9								
01		3410 X	2432	-0-	-978	-0-	124	1	1968	2	N	203	159	0		352
							117	4	223	9						
02		3190 X	734	-0-	-2456	-0-	34	1	624	2	N	66	158	0		260
							3	4	73	9						
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882																
09		4050 X	3515	-0-	-535	-0-	80	1	2795	2	N	120				318
							508	4	132	9						
10		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	92	1	3441	2	N	172	177	0		313
							565	4	189	9						
11		4080 X	3819	-0-	-261	-0-	76	1	2923	2	N	138	159	0		292
							668	4	152	9						
12		4216 X	3918	-0-	-298	-0-	120	1	3030	2	N	157	182	0		267
							595	4	173	9						
01		4278 X	3307	-0-	-971	-0-	108	1	2703	2	N	121	140	0		248
							363	4	133	9						
*02		4002 X	1724	-0-	-2278	-0-	64	1	1392	2	N	50				298
							213	4	55	9						
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824																
09		6540 X	2487	-0-	-4053	-0-	120	1	2243	2	N	113				202
							124	9								
10		6758 X	3927	-0-	-2831	-0-	124	1	2566	2	N	206	182	0		226
							1010	4	227	9						
11		4590 X	2668	-0-	-1922	-0-	120	1	2146	2	N	197	167	0		256
							185	4	217	9						
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	N	130	160	0		226
							984	4	143	9						
01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	N	209	159	0		276
							983	4	230	9						
02		3683 X	2271	-0-	-1412	-0-	116	1	1670	2	N	100	172	0		204
							375	4	110	9						
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549																
09		5310 X	2046	-0-	-3264	-0-	72	1	1688	2	N	72	182	0		160
							207	4	79	9						
10		5053 X	2389	-0-	-2664	-0-	84	1	1916	2	N	85				245
							295	4	94	9						
11		2670 X	1493	-0-	-1177	-0-	76	1	1181	2	N	54	159	0		140
							177	4	59	9						
12		2759 X	1882	-0-	-877	-0-	120	1	1564	2	N	83				223
							107	4	91	9						
01		2387 X	1402	-0-	-985	-0-	104	1	925	2	N	62	160	0		125
							305	4	68	9						
02		2233 X	1507	-0-	-726	-0-	116	1	876	2	N	63				188
							446	4	69	9						

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700													
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 271744		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11235 - 15587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5730 X	4621	-0-	-1109	-0-	120	1	3683	2	N	415	360	0		302
						361	4	457	9						
10	5921 X	4704	-0-	-1217	-0-	124	1	3579	2	N	396	361	0		337
						565	4	436	9						
11	5550 X	4170	-0-	-1380	-0-	116	1	3078	2	N	360	357	0		340
						580	4	396	9						
12	5394 X	4734	-0-	-660	-0-	124	1	3644	2	N	432	505	0		267
						491	4	475	9						
01	4774 X	3485	-0-	-1289	-0-	112	1	2727	2	N	312	319	0		260
						303	4	343	9						
02	4466 X	2404	-0-	-2062	-0-	64	1	1826	2	N	241	186	0		315
						249	4	265	9						

STUART-PERLITZ RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 271932		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9936 - 14761					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 272575		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 11783		PERF.12923 - 18238					
09	11400 X	9777	-0-	-1623	-0-	148	1	8404	2	N	545	713	0		137
						625	4	600	9						
10	8370 X	6691	-0-	-1679	-0-	187	1	5464	2	N	287	171	0		253
						724	4	316	9						
11	7530 X	7510	-0-	-20	-0-	333	1	6648	2	N	407	347	0		313
						81	4	448	9						
12	10106 X	8586	-0-	-1520	-0-	591	1	7493	2	N	456	506	0		263
						502	9								
01	10106 X	5944	-0-	-4162	-0-	710	1	4531	2	N	306	322	0		247
						366	4	337	9						
02	9454 X	5217	-0-	-4237	-0-	368	1	4361	2	N	273	328	0		192
						188	4	300	9						

STUART-PERLITZ RANCH		WELL #: 103M		RRCID -> 275699		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9235 - 9808					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		135316		RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11790 - 13490					
CRAWFORD RANCH		WELL #: 12H													
09	41520 X	16199	-0-	-25321	-0-	727	1	14831	2	Y	583	760	1	2 8	57
						641	9								
10	38099 X	12529	-0-	-25570	-0-	724	1	11521	2	Y	258	286	1		29
						284	9								
11	30540 X	17276	-0-	-13264	-0-	723	1	16014	2	Y	490	463	1	4 8	52
						539	9								
12	24428 X	13669	-0-	-10759	-0-	813	1	12454	2	Y	365	325	1	35 8	57
						402	9								
01	19840 X	13516	-0-	-6324	-0-	902	1	12150	2	Y	422	369	1	28 8	82
						464	9								
02	16733 X	7837	-0-	-8896	-0-	755	1	5324	2	Y	339	369	1	2 8	50
						1385	4	373	9						

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
NHL				WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968	- 15170
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	3486	-0-	-144	-0-	3486 2			N	-0-			428
10	3720 X	3150	-0-	-570	-0-	3150 2			N	-0-			428
11	3570 X	2776	-0-	-794	-0-	2776 2			N	-0-			428
12	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	3174 2			N	-0-			428
01	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3216 2		1 9	N	1			428
02	3364 X	2582	-0-	-782	-0-	2581 2		1 9	N	1	1 8		428
-----													
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600	- 15416
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	6804	-0-	6804	6804	6717 2		87 9	Y	79			104
11	43334 X	36530	-0-	-6804	-0-	36530 2			Y	-0-			104
12	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	24908 2			Y	-0-			104
01	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	31067 2			Y	-0-			104
*02	55815 X	55815	-0-	-0-	-0-	55815 2			Y	-0-			104
-----													
RALPH EDWARDS				WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	- 17934
09	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6133 2		145 9	N	132	1 8		175
10	8711 X	5999	-0-	-2712	-0-	5865 2		134 9	N	122	168 1		129
11	8430 X	5386	-0-	-3044	-0-	5265 2		121 9	N	110	186 1		53
12	8711 X	3858	-0-	-4853	-0-	3767 2		91 9	N	83			136
01	6696 X	6037	-0-	-659	-0-	5892 2		145 9	N	132	180 1		88
02	6061 X	4763	-0-	-1298	-0-	4654 2		109 9	N	99			187
-----													
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108									
IRVIN FAMILY				WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514	- 15004
09	2670 X	2256	-0-	-414	-0-	2188 3		68 9	Y	62			388
10	2759 X	2237	-0-	-522	-0-	2169 3		68 9	Y	62	180 1		270
11	2430 X	1996	-0-	-434	-0-	1938 3		58 9	Y	53			323
12	2511 X	1473	-0-	-1038	-0-	1418 3		55 9	Y	50			373
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2357 3		83 9	Y	75	185 0		263
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-				Y	NO RPT			263
-----													
CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174
09	1830 X	1469	-0-	-361	-0-	1381 3		88 9	Y	80	97 0		817
10	1891 X	1452	-0-	-439	-0-	1372 3		80 9	Y	73			890
11	1620 X	1281	-0-	-339	-0-	1203 3		78 9	Y	71	113 0		848
12	1705 X	260	-0-	-1445	-0-	235 3		25 9	Y	23			871
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2564 3		182 9	Y	165	277 0		759
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-				Y	NO RPT			759
-----													
ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745
09	8430 X	7641	-0-	-789	-0-	7204 3		437 9	Y	397	409 0		152
10	9021 X	1802	-0-	-7219	-0-	1660 3		142 9	Y	129	171 0		110
11	8730 X	95	-0-	-8635	-0-	28 3		67 9	Y	61	67 0		104
12	9021 X	36	-0-	-8985	-0-	34 3		2 9	Y	2	2 0		104
01	7657 X	28	-0-	-7629	-0-	26 3		2 9	Y	2	3 0		103
02	7163 X	NO RPT	-0-	-7163	-0-				Y	NO RPT			103



OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108								
ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	7950 X	7321	-0-	-629	-0-	6811 3	510 9	Y	464	415 0		1434
10	8215 X	7674	-0-	-541	-0-	7126 3	548 9	Y	498	512 0		1420
11	7950 X	256	-0-	-7694	-0-	248 3	8 9	Y	7	2 0		1425
12	7564 X	1080	-0-	-6484	-0-	704 3	376 9	Y	342	266 0		1501
01	7564 X	5768	-0-	-1796	-0-	5550 3	218 9	Y	198	204 0		1495
02	7076 X	NO RPT	-0-	-7076	-0-			Y	NO RPT			1495

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174
09	2310 X	1765	-0-	-545	-0-	1695 3	70 9	Y	64	48 0		765
10	2387 X	1809	-0-	-578	-0-	1746 3	63 9	Y	57	61 0		761
11	1890 X	1152	-0-	-738	-0-	1065 3	87 9	Y	79	69 0		771
12	1829 X	1000	-0-	-829	-0-	988 3	12 9	Y	11	2 0		780
01	1829 X	1132	-0-	-697	-0-	1056 3	76 9	Y	69	59 0		790
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-			Y	NO RPT			790

EL TORO RESOURCES LLC MYERS		WELL #:		250718 2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	17 1	214 3	N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	16 1	262 3	N	-0-			-0-
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		341H	RRCID ->	251797	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 7740	- 10996
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	42 1	539 3	N	-0-			-0-
10	837 N	704	-0-	-133	-0-	41 1	663 3	N	-0-			-0-
11	660 N	248	-0-	-412	-0-	248 3		N	-0-			-0-
12	589 N	215	-0-	-374	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	713 N	258	-0-	-455	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-

MYERS		WELL #:		1683D	RRCID ->	253465	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7200	- 7240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC SHOOK		//CONT.// 44510 500 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
		WELL #: 801H		RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011				TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330							
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	
09	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	3367	3		N	-0-					-0-	
10	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	3		N	-0-					-0-	
11	3450	X	1273	-0-	-2177	-0-	1273	3		N	-0-					-0-	
12	3472	X	1044	-0-	-2428	-0-	1044	3		N	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	1281	1278	3	3	9	N	3		3	8	-0-	
02	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	2379	1098	3		N	-0-					-0-	
-----																	
BARCLAY		WELL #: 1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010				TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643							
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1525	3	45	9	N	41	152	1	16	7	10
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	924	3	14	9	N	13	3	1			20
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	862	3	24	9	N	22	2	1			40
09	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	1001	3	33	9	N	30	3	1			67
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	839	3	28	9	N	25	2	1			90
11	870	N	338	-0-	-532	-0-	310	3	28	9	N	25					115
12	1054	N	656	-0-	-398	-0-	588	3	68	9	N	62					177
01	868	N	456	-0-	-412	-0-	453	3	3	9	N	3					180
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					184
-----																	
COMANCHE RANCH		WELL #: 3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011				TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341							
09	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	2273	3		N	-0-						-0-
10	2759	X	2093	-0-	-666	-0-	2093	3		N	-0-						-0-
11	2460	X	888	-0-	-1572	-0-	888	3		N	-0-						-0-
12	2542	X	554	-0-	-1988	-0-	554	3		N	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	949	-0-	949	1084	945	3	4	9	N	4	4	8			-0-
-----																	
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162 WELL #: 1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139							
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	572	1	5670	2	N	107	180	1	7	8	604
							118	9									
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	740	1	5084	2	N	111	1	8			714
							122	9									
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	659	1	3265	2	N	53	6	8			761
							58	9									
12	6572	X	4294	-0-	-2278	-0-	505	1	3704	2	N	77	181	1	7	8	650
							85	9									
01	6572	X	4557	-0-	-2015	-0-	534	1	3960	2	N	57	5	8			702
							63	9									
02	6148	X	4370	-0-	-1778	-0-	562	1	3762	2	N	42	4	8			740
							46	9									
-----																	
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		256915 WELL #: 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011				TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222							
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					22
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	147	1	7913	2	N	-0-					22
							628	4									
11	3510	X	2318	-0-	-1192	-0-	147	1	2026	2	N	1					23
							144	4		1	9						
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					23
01	3627	X	7	-0-	-3620	-0-	7	1			N	-0-					23
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-					23



OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.	13003 - 18181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09		16380 X	4541	-0-	-11839	-0-	699 1	3626 2	Y		196	164 1		32
							216 9							
10		16926 X	2811	-0-	-14115	-0-	420 1	2003 2	Y		353	385 1		-0-
							388 9							
11		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	765 1	3851 2	Y		231	187 1		44
							254 9							
12		4991 X	3707	-0-	-1284	-0-	759 1	2704 2	Y		215	181 1		78
							7 4							
01		4681 X	2288	-0-	-2393	-0-	288 1	1625 2	Y		341	375 1		44
							375 9							
02		4698 X	2114	-0-	-2584	-0-	48 1	1989 2	Y		70			114
							77 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	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
WHEELER, JOHN D.				914255										
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6216 - 6816	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09		2190 N	2141	-0-	-49 B	-0-	2141 3			N	-0-			-0-
10		2263 N	2164	-0-	-99 B	-0-	2164 3			N	-0-			-0-
11		2160 N	2048	-0-	-112 B	-0-	2048 3			N	-0-			-0-
12		2201 N	2105	-0-	-96 B	-0-	2105 3			N	-0-			-0-
01		2170 N	2080	-0-	-90 B	-0-	2080 3			N	-0-			-0-
02		1972 N	1929	-0-	-43 B	-0-	1929 3			N	-0-			-0-
-----														
JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
CANYON RANCH				WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	6150 - 6210	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
CANYON RANCH		WELL #:		152E	RRCID ->	193136	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5829 - 6165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1134E	RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6150 - 6262			
09	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	3				N	-0-			1
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3				N	-0-			1
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3				N	-0-			1
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3				N	-0-			1
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3				N	-0-			1
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-			1

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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	6180 #	5361	-0-	-819	-0-	120	1	5140	3		N	92			264
						101	9								
10	6386 #	5432	-0-	-954	-0-	124	1	5212	3		N	87	182	1	169
						96	9								
11	5730 #	5517	-0-	-213	-0-	120	1	5299	3		N	89	183	1	75
						98	9								
12	5921 #	5299	-0-	-622	-0-	124	1	5090	3		N	77			152
						85	9								
01	5921 #	5029	-0-	-892	-0-	124	1	4831	3		N	67			219
						74	9								
02	5336 #	NO RPT	-0-	-5336	-0-						N	NO RPT			219

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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

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

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	3100 N	3275	-0-	175	175		3275	3		N	-0-					-0-
11	3000 N	3200	-0-	200	375		3200	3		N	-0-					-0-
12	3100 N	3300	-0-	200	575		3300	3		N	-0-					-0-
01	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2262	-0-	-0-	-2262	-0-					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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) LAKEWOOD OPERATING, LTD. BROWN "A"		46944 475 483615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
WELL #:		1T	RRCID ->	212620	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5112	-	5120					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
XTO ENERGY INC. BURKS RANCH "B"		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
WELL #:		4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5258	-	5280					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) LAKEWOOD OPERATING, LTD. BROWN		46944 480 483615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
WELL #:		1C	RRCID ->	212621	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4770	-	4782					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKS RANCH "F"		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
WELL #:		11	RRCID ->	243069	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4909	-	4911					
09	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	-0-	6587	2	46	9	N	42					51
10	9858 X	8715	-0-	-1143	-0-	-0-	8668	2	47	9	N	43					94
11	9540 X	8552	-0-	-988	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					94
12	9114 X	8520	-0-	-594	-0-	-0-	8425	2	95	9	N	86	149	1	3	8	28
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	-0-	8887	2	46	9	N	42					70
02	8265 X	6378	-0-	-1887	-0-	-0-	6343	2	35	9	N	32					102
XTO ENERGY INC. BURKS RANCH "E"		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
WELL #:		9	RRCID ->	232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5030	-	5036					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) BELLOWS OPERATING CO., L. C. BURKS RANCH "D"		46944 520 063857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
WELL #:		5W	RRCID ->	254818	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5456	-	5466					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752  
 BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	73	1	217	2	N	-0-					-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	72	1	199	2	N	-0-					-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	68	1	194	2	N	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	68	1	222	2	N	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	68	1	171	2	N	-0-					-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000  
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MILAM							
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		WELL #:	1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3042	-	3054	
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)																
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499		WELL #:	1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	N/A			
CLAYTON, T. M.																
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
-----																
MORGAN, ADA		WELL #:		1	RRCID ->	073267	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	N/A				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
VICEROY PETROLEUM, LP		885041		WELL #:	1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	3042	-	3050	
JORDAN																
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	N/A				
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-	
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
JOURDANTON		47358 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA									
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:	16	RRCID ->	065311	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7302	-	7378	
ORTA, AUGUSTIN																
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
PROD				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
-----												
JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		15	RRCID ->	083703	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7288 - 7360
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WALLACE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	144910	COMPL. DATE	03/24/1993	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7170 - 7200
*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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		2	RRCID ->	161890	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7324 - 7334
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		4	RRCID ->	161893	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7234 - 7296
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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
09	1680 X	1394	-0-	-286	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-	-0-
10	1302 X	690	-0-	-612	-0-	51	1	639	2	Y	-0-	-0-
11	1260 X	601	-0-	-659	-0-	45	1	556	2	Y	-0-	-0-
12	1426 X	214	-0-	-1212	-0-	15	1	199	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	51	1	604	2	Y	-0-	-0-
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	105	1	1163	2	Y	-0-	-0-
-----												
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4	RRCID ->	074324	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7190 - 7215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	10		29
						11	9						
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	26	1	339	2	Y	3		32
						3	9						
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	19	1	250	2	Y	2	23 1	11
						2	9						
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	16	1	209	2	Y	3		14
						3	9						
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	78	1	442	2	Y	6		20
						7	9						
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	Y	6		26
						7	9						
-----													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340													
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	10		55
						11	9						
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	67	1	896	2	N	-0-		55
						62	1	824	2	N	-0-		55
11	1140 N	886	-0-	-254	-0-	14	1	180	2	N	-0-		55
						176	1	1001	2	N	-0-		55
12	1178 N	194	-0-	-984	-0-	193	1	1106	2	N	-0-		55
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-								55
													55
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-								55
-----													
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320													
09	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	459	1	6102	2	N	429	425 1	56
						472	9						
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	425	1	5318	2	N	516	486 1	86
						568	9						
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	428	1	5296	2	N	491	502 1	75
						540	9						
12	2914 X	2581	-0-	-333	-0-	165	1	2198	2	N	198	235 1	38
						218	9						
01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	622	1	7372	2	N	628	589 1	77
						691	9						
*02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	493	1	5466	2	N	365	389 1	53
						402	9						
-----													
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
-----													
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258													
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	10		40
						11	9						
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	20	1	264	2	Y	-0-		40
						41	1	546	2	Y	-0-		40
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	142	2	Y	3		43
						3	9						
12	372 N	183	-0-	-189	-0-	43	1	579	2	Y	45	74 1	14
						50	9						
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	Y	30		44
						33	9						

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-		67 1	896 2	Y	1			2
							1 9						
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-		52 1	688 2	Y	-0-			2
11	690 N	349	-0-	-341	-0-		24 1	325 2	Y	-0-			2
12	713 N	13	-0-	-700	-0-		3 1	10 2	Y	-0-			2
01	744 N	362	-0-	-382	-0-		25 1	334 2	Y	3	4 1		1
							3 9						
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-		34 1	455 2	Y	1			2
							1 9						
-----													
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326	
09	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-		958 1	12724 2	Y	10			61
							11 9						
10	16027 X	7919	-0-	-8108	-0-		554 1	7365 2	Y	-0-			61
11	19408 X	19408	-0-	-0-	-0-		1359 1	18049 2	Y	-0-			61
12	15314 X	7559	-0-	-7755	-0-		1607 1	5949 2	Y	3			64
							3 9						
01	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-		1503 1	20078 2	Y	44	90 1		18
							48 9						
02	18763 X	17625	-0-	-1138	-0-		1226 1	16368 2	Y	28			46
							31 9						
-----													
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7170 - 7194	
09	7740 X	4311	-0-	-3429	-0-		302 1	4009 2	Y	-0-			-0-
10	3968 X	606	-0-	-3362	-0-		42 1	564 2	Y	-0-			-0-
11	5100 X	3934	-0-	-1166	-0-		275 1	3659 2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	1235	-0-	-4035	-0-		263 1	972 2	Y	-0-			-0-
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		405 1	5405 2	Y	-0-			-0-
*02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-		326 1	4348 2	Y	-0-			-0-
-----													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	165776	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7264 - 7356	
09	2940 X	2235	-0-	-705	-0-		155 1	2065 2	Y	14			40
							15 9						
10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-		79 1	1046 2	Y	5			45
							6 9						
11	1800 X	862	-0-	-938	-0-		60 1	798 2	Y	4	33 1		16
							4 9						
12	2325 X	492	-0-	-1833	-0-		34 1	452 2	Y	5			21
							6 9						
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		242 1	1374 2	Y	9			30
							10 9						
*02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		222 1	1276 2	Y	9			39
							10 9						
-----													
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		5	RRCID ->	210848	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7166 - 7199	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2015											
-----													
WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 - 7248	
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-		118 1	1567 2	Y	-0-			-0-
10	1612 X	634	-0-	-978	-0-		44 1	590 2	Y	-0-			-0-
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-		167 1	2221 2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	257	-0-	-2161	-0-		55 1	202 2	Y	-0-			-0-
01	2170 X	960	-0-	-1210	-0-		67 1	893 2	Y	-0-			-0-
02	2320 X	1768	-0-	-552	-0-		123 1	1645 2	Y	-0-			-0-

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7330 - 7345	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	N	31		93
						34	9						
10	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	143	1	1896	2	N	16		109
						18	9						
11	2070 N	1670	-0-	-400	-0-	116	1	1542	2	N	11	81 1	39
						12	9						
12	1767 N	1033	-0-	-734	-0-	71	1	947	2	N	14		53
						15	9						
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	305	1	1735	2	N	22		75
						24	9						
*02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	369	1	2116	2	N	24		99
						26	9						

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7250 - 7338	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	10		33
						11	9						
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	4		37
						4	9						
11	420 N	278	-0-	-142	-0-	19	1	256	2	N	3	27 1	13
						3	9						
12	434 N	110	-0-	-324	-0-	7	1	99	2	N	4		17
						4	9						
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	332	2	N	7		24
						8	9						
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	N	8		32
						9	9						

WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	Y	2		7
						2	9						
10	1054 N	878	-0-	-176	-0-	61	1	817	2	Y	-0-		7
						68	1	906	2	Y	-0-		7
11	1200 N	974	-0-	-226	-0-	68	1	906	2	Y	-0-		7
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	10	1	127	2	Y	-0-		7
						8	9						2
01	868 N	145	-0-	-723	-0-	10	1	127	2	Y	7	12 1	2
						8	9						
02	928 N	18	-0-	-910	-0-	1	1	11	2	Y	5		7
						6	9						

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	477	1	6331	2	N	24	24 1	3
						26	9						
10	7998 X	5877	-0-	-2121	-0-	433	1	5412	2	N	29	27 1	5
						32	9						
11	7740 X	4947	-0-	-2793	-0-	368	1	4549	2	N	27	28 1	4
						30	9						
12	7998 X	2307	-0-	-5691	-0-	161	1	2136	2	N	9	11 1	2
						10	9						
01	7068 X	5597	-0-	-1471	-0-	433	1	5130	2	N	31	29 1	4
						34	9						
02	6612 X	4897	-0-	-1715	-0-	403	1	4469	2	N	23	24 1	3
						25	9						

JOURDANTON (BUDA) VANGUARD OPERATING, LLC NIXON-STEINLE			47358 200 ASSOCIATED 881585			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7050	-	7060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PFELL, O.H.			886261 WELL #: 3			RRCID -> 157543			COMPL. DATE 11/07/1995			TOTAL DEPTH 7410			PERF. 6870 - 6934		
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	124	1	1651	2	Y	42	51	1			7	
						46	9										
10	2294 N	1415	-0-	-879	-0-	102	1	1271	2	Y	38	38	1			7	
						42	9										
11	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	102	1	1266	2	Y	38	39	1			6	
						42	9										
12	1891 N	780	-0-	-1111	-0-	54	1	719	2	Y	6	10	1			2	
						7	9										
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	142	127	1			17	
						156	9										
02	1363 N	329	-0-	-1034	-0-	26	1	289	2	Y	13	26	1			4	
						14	9										

JOURDANTON (GEORGETOWN) VANGUARD OPERATING, LLC NIXON-STEINLE			47358 450 NON-ASSOCIATED 881585			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7050	-	7246		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. SANDEEN, JOHN			886261 WELL #: 5			RRCID -> 170311			COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 7390			PERF. 7117 - 7139		
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-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

SPJST LODGE			WELL #: 5			RRCID -> 278609			COMPL. DATE 09/02/2015			TOTAL DEPTH 7149			PERF. 6957 - 6988		
09	10080	8919	-0-	-1161	-0-	621	1	8254	2	N	40	35	1			5	
						44	9										
10	22320	4979	-0-	-17341	-0-	368	1	4600	2	N	10	13	1			2	
						11	9										
11	21600	4432	-0-	-17168	-0-	331	1	4089	2	N	11	11	1			2	
						12	9										
12	22320	1692	-0-	-20628	-0-	118	1	1567	2	N	6	7	1			1	
						7	9										
01	22320	4708	-0-	-17612	-0-	366	1	4342	2	N	-0-	1	1			-0-	
02	8613 #	3766	-0-	-4847	-0-	311	1	3455	2	N	-0-					-0-	

-----												
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385										
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	7110	5561	-0-	-1549	15721	5561	2	N	-0-			-0-
10	7347	6109	-0-	-1238	14483	6109	2	N	-0-			-0-
11	7110	5892	-0-	-1218	13265	5892	2	N	-0-			-0-
12	7347	5768	-0-	-1579	11686	5768	2	N	-0-			-0-
01	7347	5726	-0-	-1621	10065	5726	2	N	-0-			-0-
*02	6873	5454	-0-	-1419	8646	5454	2	N	-0-			-0-
-----												
KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
CANYON RANCH		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3	Y	-0-		1
10	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	2187	3	Y	-0-		1
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	Y	-0-		1
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	Y	-0-		1
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	Y	-0-		1
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	Y	-0-		1
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	4290	X	4129	-0-	-161	-0-	4129	3	Y	-0-		1
10	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	3	Y	-0-		1
11	4110	X	3969	-0-	-141	-0-	3969	3	Y	-0-		1
12	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4138	3	Y	-0-		1
01	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	4073	3	Y	-0-		1
*02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3	Y	-0-		1
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	Y	-0-		-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	Y	-0-		-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	Y	-0-		-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	Y	-0-		-0-
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	Y	-0-		-0-
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	Y	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	Y	-0-		-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	Y	-0-		-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	Y	-0-		-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	Y	-0-		-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	Y	-0-		-0-
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	Y	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	4980	X	4630	-0-	-350	-0-	4630	3	Y	-0-		1
10	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	4799	3	Y	-0-		1
11	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	4230	3	Y	-0-		1
12	4929	X	4908	-0-	-21	-0-	4908	3	Y	-0-		1
01	5332	X	4935	-0-	-397	-0-	4935	3	Y	-0-		1
*02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3	Y	-0-		1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7019 - 7430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	5670 X	5539	-0-	-131	-0-	5539 3		N	-0-			2
10	5859 X	5738	-0-	-121	-0-	5738 3		N	-0-			2
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 3		N	-0-			2
12	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 3		N	-0-			2
01	5673 X	5634	-0-	-39	-0-	5634 3		N	-0-			2
*02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 3		N	-0-			2
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7438 - 9518
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-			-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-			-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		Y	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		Y	-0-			-0-
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-			-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	7763 - 10171
09	2940 X	2803	-0-	-137	-0-	2803 3		Y	-0-			2
10	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811 3		Y	-0-			2
11	2820 X	2641	-0-	-179	-0-	2641 3		Y	-0-			2
12	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2782 3		Y	-0-			2
01	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724 3		Y	-0-			2
*02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		Y	-0-			2
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7080 - 9840
09	2190 X	1785	-0-	-405	-0-	1785 3		Y	-0-			1
10	2263 X	1843	-0-	-420	-0-	1843 3		Y	-0-			1
11	2190 X	1463	-0-	-727	-0-	1463 3		Y	-0-			1
12	2015 X	1581	-0-	-434	-0-	1581 3		Y	-0-			1
01	2046 X	964	-0-	-1082	-0-	964 3		Y	-0-			1
*02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			1
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7070 - 8875
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2161S	RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6724 - 6798
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	6571 - 9945
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 - 8780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 - 9200	
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-		1
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		1
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-		1
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-		1
*01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-		1
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-		1
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 - 7334	
09	1140 N	947	-0-	-193	-0-	947	3		N	-0-		1
10	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3		N	-0-		1
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		1
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-		1
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		1
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		1
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6732 - 6814	
09	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3		N	-0-		-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
*01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6870 - 6904	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH 213		WELL #:		11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6908 - 6965	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CANYON RANCH 212		WELL #:		3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6746 - 6808	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-

-----												
KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-		-0-
10		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3	N	-0-		-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-		-0-
*01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-		-0-
*02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190												
*08		1116 N	816	-0-	-300	-0-	776	3	40 9 Y	36	174 1 1 8	101
09		570 N	489	-0-	-81	-0-	458	3	31 9 Y	28		129
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	326	3	33 9 Y	30	1 8	158
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	3	22 9 Y	20		178
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	3	11 9 Y	10		188
01		T. A.	1012	-0-	1012	1012	979	3	33 9 Y	30	8 8	210
02		T. A.	1016	-0-	1016	2028	916	3	100 9 Y	91	4 8	297
-----												
MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512												
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	128 3 N	1	2 1	2
							1	9				
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139 3 N	1	2 1	1
							1	9				
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131 3 N	2	1 1	2
							2	9				
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131 3 N	1	1 1	2
							1	9				
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132 3 N	1	1 1	2
							1	9				
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129 3 N	1	1 1	2
							1	9				
-----												
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518												
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	73	1	1496 3 N	10	17 1	19
							11	9				
10		1488 N	1009	-0-	-479	-0-	48	1	952 3 N	8	16 1	11
							9	9				
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1147 3 N	11	9 1	13
							12	9				
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	74	1	1442 3 N	11	10 1	14
							12	9				
*01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	73	1	1400 3 N	11	12 1	13
							12	9				
*02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1375 3 N	8	6 1	15
							9	9				
-----												
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270												
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
UNIVERSITY 54 17			WELL #:		5	RRCID ->	244258	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7284 - 8244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SIMMONS 72.5					WELL #:	5	RRCID ->	251220	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246 - 8014	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MAYER, EDWIN S. JR. N					WELL #:	14	RRCID ->	251673	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8252 - 8350	
09	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-		94 1	1789 3			N	17	16 1	5 8	12
							19 9								
10	1984 X	1619	-0-	-365	-0-		80 1	1526 3			N	12	17 1		7
							13 9								
11	1920 X	1521	-0-	-399	-0-		73 1	1434 3			N	13	9 1		11
							14 9								
12	2015 X	1706	-0-	-309	-0-		94 1	1598 3			N	13	13 1	1 8	10
							14 9								
01	2697 X	1769	-0-	-928	-0-		89 1	1659 3			N	19	17 1	1 8	11
							21 9								
*02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-		77 1	1416 3			N	16	17 1	1 8	9
							18 9								
-----															
CHILDRESS 15					WELL #:	3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560 - 8580	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		1 1	24 3			Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		1 1	23 3			Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 3			Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 3			Y	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 3			Y	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 3			Y	-0-			-0-
-----															
MAYER RANCH 35					WELL #:	13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 - 8386	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WARD 127					WELL #:	20	RRCID ->	253296	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510 - 8012	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID ->	255154	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220 - 8470	
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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	255155	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256 - 8454	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	255250	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296 - 8648	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID ->	255293	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272 - 8542	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID ->	257561	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090 - 8338	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7278 - 8680	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8200 -	8394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4980 X	3333	-0-	-1647	-0-	154	1	3176	3	N	3	14 1	2 8	23
10	5146 X	3541	-0-	-1605	-0-	168	1	3370	3	N	3			26
11	4890 X	3007	-0-	-1883	-0-	145	1	2859	3	N	3	13 1		16
12	4898 X	3514	-0-	-1384	-0-	171	1	3324	3	N	17	13 1	1 8	19
01	T. A.	4373	-0-	4373	4373	216	1	4151	3	N	5			24
02	T. A.	4064	-0-	4064	8437	208	1	3848	3	N	7	13 1		18
-----														
JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664 -	8162	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070 -	8296	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286 -	8568	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244 -	8490	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412 -	7964	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 54 21		WELL #: 2		RRCID -> 262328		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
-----													
KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352 -	8346
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410 -	8264
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #:		1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.	15978	-	16014
RIVES TRUST UNIT																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GLAU, J.		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #:		1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	15864	-	15924
RIVES TRUST																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
-----																
LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #:		2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5988	-	5994
RIVES TRUST																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		WELL #:		1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.	16513	-	16603
WHEELER, CLIFTON																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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		WELL #:		1	RRCID ->	095160	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2710	-	2721
PRYOR RANCH																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		WELL #:		2	RRCID ->	095161	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2630	-	2650
PRYOR RANCH																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 GEORGE, W.H. JR. 301271  
 GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR  
 U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413  
 LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
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-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

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
09	4074 X		4074	-0-	-0-	-0-	431	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	4278 X		3481	-0-	-797	-0-	306	1	3175	2	N	-0-					-0-
11	4320 X		3693	-0-	-627	-0-	296	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	4464 X		3245	-0-	-1219	-0-	227	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	4464 X		3430	-0-	-1034	-0-	231	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	3944 X		3141	-0-	-803	-0-	216	1	2925	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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
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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

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
09	3731 X		3731	-0-	-0-	-0-	395	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	3751 X		2779	-0-	-972	-0-	244	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	3750 X		3580	-0-	-170	-0-	287	1	3293	2	N	-0-					-0-
12	3875 X		3406	-0-	-469	-0-	238	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	3875 X		3727	-0-	-148	-0-	251	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	3596 X		3473	-0-	-123	-0-	239	1	3234	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID ->	185136	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10994 - 11074	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1950 X	1276	-0-	-674	-0-	135 1	1141 2	N	-0-			-0-
10		2015 X	1236	-0-	-779	-0-	109 1	1127 2	N	-0-			-0-
11		1440 X	1289	-0-	-151	-0-	103 1	1186 2	N	-0-			-0-
12		1488 X	1317	-0-	-171	-0-	92 1	1225 2	N	-0-			-0-
01		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	96 1	1332 2	N	-0-			-0-
*02		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	95 1	1289 2	N	-0-			-0-
-----													
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.	11256 - 11374	
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	111 1	939 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	822	-0-	-294	-0-	72 1	750 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	676	-0-	-494	-0-	54 1	622 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	647	-0-	-438	-0-	45 1	602 2	N	-0-			-0-
01		837 N	771	-0-	-66	-0-	52 1	719 2	N	-0-			-0-
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	48 1	648 2	N	-0-			-0-
-----													
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11361 - 11381	
09		5610 X	4556	-0-	-1054	-0-	482 1	4074 2	N	-0-			-0-
10		5797 X	4329	-0-	-1468	-0-	380 1	3949 2	N	-0-			-0-
11		5460 X	5044	-0-	-416	-0-	405 1	4639 2	N	-0-			-0-
12		5642 X	4589	-0-	-1053	-0-	321 1	4268 2	N	-0-			-0-
01		5642 X	5463	-0-	-179	-0-	368 1	5095 2	N	-0-			-0-
*02		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	384 1	5207 2	N	-0-			-0-
-----													
RIO-TEX, INC.		WELL #:		712930	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11073 - 11132	
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11073 - 11132	
09		566 X	566	-0-	-0-	-0-	60 1	506 2	N	-0-			-0-
10		615 X	615	-0-	-0-	-0-	54 1	561 2	N	-0-			-0-
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	50 1	581 2	N	-0-			-0-
12		589 X	584	-0-	-5	-0-	41 1	543 2	N	-0-			-0-
01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	42 1	584 2	N	-0-			-0-
02		609 X	599	-0-	-10	-0-	41 1	558 2	N	-0-			-0-
-----													
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11414 - 11522	
09		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	169 1	1436 2	N	-0-			-0-
10		1643 X	1519	-0-	-124	-0-	133 1	1386 2	N	-0-			-0-
11		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	128 1	1475 2	N	-0-			-0-
12		1674 X	1385	-0-	-289	-0-	96 1	1289 2	N	-0-			-0-
01		1674 X	1634	-0-	-40	-0-	110 1	1524 2	N	-0-			-0-
*02		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	117 1	1595 2	N	-0-			-0-
-----													
LEONA (ELAINE)		WELL #:		53245 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ZAVALA			
WELDON CORPORATION		WELL #:		907339	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3184 - 3187	
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3184 - 3187	
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: ZAVALA				
WELDON CORPORATION		//CONT.//		907339										
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158		
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
-----														
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3376 - 3396		
-----														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	514					Y	3			47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	514					Y	-0-			47
11	T. A.	57	-0-	57	571	48	1	9	2	Y	-0-			47
12	T. A.	60	-0-	60	631	53	1	5	2	Y	2			49
						2	9							
01	T. A.	722	-0-	722	1353	556	1	166	2	Y	-0-			49
*02	1978 X	625	-0-	-1353	-0-	458	1	167	2	Y	-0-			49
-----														
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		
-----														
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	58	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	65	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520		
-----														
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	837	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	902	1	176	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	868	-0-	-272	-0-	725	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	847	-0-	-207	-0-	781	1	66	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	870	-0-	-215	-0-	669	1	201	2	Y	-0-			-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	791	1	288	2	Y	-0-			-0-
-----														
HESTER		WELL #:		1	RRCID ->	115918	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3496 - 3511		
-----														
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	252	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	398	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	646	-0-	646	-0-	646	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	595	-0-	595	-0-	1241	1	436	1	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY				772560		CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
JACOBS		WELL #:		1	RRCID ->	148045	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3523 - 3530			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4223 - 4240			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3484 - 3506			
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	17	1	3	2	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	3000 N	7632	-0-	4632	-0-	6376	1	1256	2	Y	-0-				-0-
12	4774 X	142	-0-	-4632	-0-	131	1	11	2	Y	-0-				-0-
01	6200 X	492	-0-	-5708	-0-	379	1	113	2	Y	-0-				-0-
02	5800 X	695	-0-	-5105	-0-	510	1	185	2	Y	-0-				-0-

LETA (SAN MIGUEL)				53390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A			
09	3930 X	2872	-0-	-1058	-0-	2872	3			Y	-0-				5
10	3968 X	1805	-0-	-2163	-0-	1805	3			Y	-0-				5
11	2970 X	1704	-0-	-1266	-0-	1704	3			Y	-0-				5
12	2976 X	2142	-0-	-834	-0-	2142	3			Y	-0-				5
01	2263 X	1849	-0-	-414	-0-	1849	3			Y	-0-				5
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-				5

GLASSCOCK, LETA J.				532993		CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
WELL #:		2		RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A				
09	2640 N	1983	-0-	-657	-0-	1983	3			Y	-0-				5
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-				5
11	1830 N	1467	-0-	-363	-0-	1467	3			Y	-0-				5
12	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	1603	3			Y	-0-				5
01	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412	3			Y	-0-				5
02	1421 N	1336	-0-	-85	-0-	1336	3			Y	-0-				5

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
SABINAL RESOURCES, INC.		742124							
GLASSCOCK, LETA		WELL #:	461	RRCID ->	222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5300 - 5350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES	
B.M.G. PARR		2							
		WELL #:	2	RRCID ->	134339	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	2595 PERF. 2468 - 2470
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS)		54199 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
BAKER "8"		WELL #:	3	RRCID ->	157186	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3209 - 3215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 SN OPERATING, LLC 797110  
 PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH		54948 200 712691		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
WELL #:		3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC CPL		945921		1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575			
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	551 N	310	-0-	-241	-0-	310	2		N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) ATERRA EXPLORATION, LLC LOS CUATROS		54948 300 036043		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
WELL #:		1H		RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

HORIZON ENERGY BURR RANCH -7-		400068		1A		RRCID -> 077334		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923				
09	2190 N	1951	-0-	-239	-0-	1922	2	29	9	N	26		58	
10	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			N	-0-		58	
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1957	2	15	9	N	14		72	
12	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	1892	2	72	9	N	65		137	
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2038	2	39	9	N	35		172	
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28	161	1	39

BURR ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 077342		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959			
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		-0-
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-		-0-
11	990 N	827	-0-	-163	-0-	827	2			N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		-0-
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-		-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY TAYLOR		606617		1321		RRCID -> 213165		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320			
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-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14



OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MAVERICK											
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																								
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007													TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933	-	7973						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
09		6870 X	1280	-0-	-5590	-0-		1268	3	12	9	N	11	3	1		54							
10		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-						N	-0-				54							
11		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-		7243	3	56	9	N	51	19	1		86							
12		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-		7134	3	36	9	N	33	5	1		114							
01		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-		6702	3	37	9	N	34	6	1		142							
02		7047 X	6457	-0-	-590	-0-		6440	3	17	9	N	15	2	1		155							
-----																								
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588													MAVERICK COUNTY											
WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978													TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492	-	6714						
09		9330 X	9260	-0-	-70	-0-		9240	2	20	9	N	18	145	1		23							
10		9641 X	9474	-0-	-167	-0-		9439	2	35	9	N	32				55							
11		9300 X	8631	-0-	-669	-0-		8590	2	41	9	N	37				92							
12		9610 X	8908	-0-	-702	-0-		8856	2	52	9	N	47				139							
01		9579 X	9367	-0-	-212	-0-		9350	2	17	9	N	15				154							
*02		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-		9197	2	44	9	N	40	160	1		34							
-----																								
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599													TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979													TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6196	-	7001						
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-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
-----																								
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691													LAS VEGAS RANCH											
WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979													TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5809	-	6132						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50							
-----																								
COOPER													WELL #: 1		RRCID -> 083063		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH	6909	PERF.	5935	-	6909
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-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02	14B	DENY	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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42							

-----												
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
XOG OPERATING LLC 945921												
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689												
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
-----												
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-
01		775 N	410	-0-	-365	-0-	410 2		N	-0-		-0-
02		551 N	365	-0-	-186	-0-	365 2		N	-0-		-0-
-----												
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763												
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
*01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794												
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
12		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-		-0-
01		620 N	410	-0-	-210	-0-	410 2		N	-0-		-0-
02		493 N	334	-0-	-159	-0-	334 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		N	-0-		-0-
01		682 N	441	-0-	-241	-0-	441 2		N	-0-		-0-
02		522 N	322	-0-	-200	-0-	322 2		N	-0-		-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID -> 080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6182 - 6980		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID -> 111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6470 - 6726
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-
01	775 N	410	-0-	-365	-0-	410	2		N	-0-
02	580 N	401	-0-	-179	-0-	401	2		N	-0-

LEDDY		WELL #:		1	RRCID -> 171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6805 - 8020
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-
10	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2		N	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	189	2		Y	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-		65	2	Y	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-		71	2	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2	Y	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2	Y	-0-		-0-
-----												
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-		59	2	Y	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2	Y	-0-		-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-		78	2	Y	-0-		-0-
-----												
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2	Y	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-		57	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-		59	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-		50	2	Y	-0-		-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	Y	-0-		-0-
-----												
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2	Y	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2	Y	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	Y	-0-		-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	Y	-0-		-0-
-----												
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	143	-0-	-105	-0-		143	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		108	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-		81	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-		112	2	Y	-0-		-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2	Y	-0-		-0-
-----												
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911												
LYLES, LORA		WELL #: 7		RRCID -> 082272		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 525		PERF. 416 - 432				
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS)		55960 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
B-G OPERATING INC.		040405												
LYLES, LORA		WELL #: 5		RRCID -> 107191		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 642		PERF. 588 - 596				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO.		925911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
LYLES, LORA		WELL #: 10		RRCID -> 084885		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 715		PERF. 626 - 634				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYLES, LORA		WELL #: 11		RRCID -> 084886		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 777		PERF. 595 - 604				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)		56032 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
LYSSY 686		WELL #: 2		RRCID -> 185417		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6317 - 7718				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857												
MCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4156 - 4224				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. ALKEK		56157 190 035060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
ESPADA OPERATING LLC 254277													
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313													
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	BALANCE
-----													
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
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													
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138	
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													
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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													
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602													
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396													
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9180 X	8474	-0-	-706	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
10	9486 X	8834	-0-	-652	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
11	9180 X	8733	-0-	-447	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
12	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	3			N	-0-					-0-
01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
*02	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11063 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1160 N	1078	-0-	-82	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2580 N	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
12	2635 N	2592	-0-	-43	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2635 N	2589	-0-	-46	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2399	-0-	-37	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF. 11262 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1595 N	1558	-0-	-37	-0-	1558	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 #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
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
09	2670 X	2222	-0-	-448	-0-	2222	3	N	-0-		-0-	
10	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	2438	3	N	-0-		-0-	
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3	N	-0-		-0-	
12	2759 X	1620	-0-	-1139	-0-	1620	3	N	-0-		-0-	
01	2449 X	1724	-0-	-725	-0-	1724	3	N	-0-		-0-	
02	2581 X	2543	-0-	-38	-0-	2543	3	N	-0-		-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3	N	-0-		-0-	
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-		-0-	
02	1247 N	1205	-0-	-42	-0-	1205	3	N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
09	2550 N	2475	-0-	-75	-0-	2475	3	N	-0-		-0-	
10	2573 N	2405	-0-	-168	-0-	2405	3	N	-0-		-0-	
11	2490 N	2350	-0-	-140	-0-	2350	3	N	-0-		-0-	
12	2573 N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3	N	-0-		-0-	
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-		-0-	
*02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
09	1050 N	796	-0-	-254	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	829	-0-	-225	-0-	829	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3	N	-0-		-0-	
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-	
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
02	783 N	655	-0-	-128	-0-	655	3	N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
09	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	3	N	-0-		-0-	
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3	N	-0-		-0-	
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3	N	-0-		-0-	
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-		-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
09	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3	N	-0-		-0-	
10	3596 X	3578	-0-	-18	-0-	3578	3	N	-0-		-0-	
11	3480 X	3406	-0-	-74	-0-	3406	3	N	-0-		-0-	
12	3596 X	3464	-0-	-132	-0-	3464	3	N	-0-		-0-	
01	3565 X	3485	-0-	-80	-0-	3485	3	N	-0-		-0-	
02	3335 X	3225	-0-	-110	-0-	3225	3	N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-		-0-	
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-		-0-	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-		-0-	
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-		-0-	
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-		-0-	
*02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-	
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-		-0-	
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-		-0-	
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-		-0-	
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	480 3		N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070		
09	3060 X	2820	-0-	-240	-0-	2820 3		N	-0-		-0-	
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066 3		N	-0-		-0-	
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3		N	-0-		-0-	
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 3		N	-0-		-0-	
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3		N	-0-		-0-	
*02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID -> 150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513		
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-		-0-	
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		-0-	
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-	
12	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 3		N	-0-		-0-	
01	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 3		N	-0-		-0-	
02	1566 N	1513	-0-	-53	-0-	1513 3		N	-0-		-0-	
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230		
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3		N	-0-		-0-	
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		-0-	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-	
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-	
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-	
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	329 3		N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID -> 152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473		
09	3000 N	4092	-0-	1092	4187	4092 3		N	-0-		-0-	
10	7397 X	3210	-0-	-4187	-0-	3210 3		N	-0-		-0-	
11	2850 X	2635	-0-	-215	-0-	2635 3		N	-0-		-0-	
12	2945 X	2394	-0-	-551	-0-	2394 3		N	-0-		-0-	
01	2945 X	2278	-0-	-667	-0-	2278 3		N	-0-		-0-	
02	2755 X	2081	-0-	-674	-0-	2081 3		N	-0-		-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID -> 153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616		
09	5010 X	4883	-0-	-127	-0-	4883 3		N	-0-		-0-	
10	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	5060 3		N	-0-		-0-	
11	4950 X	4877	-0-	-73	-0-	4877 3		N	-0-		-0-	
12	5115 X	4953	-0-	-162	-0-	4953 3		N	-0-		-0-	
01	5084 X	4960	-0-	-124	-0-	4960 3		N	-0-		-0-	
02	4727 X	4619	-0-	-108	-0-	4619 3		N	-0-		-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID -> 153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590		
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 3		N	-0-		-0-	
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3		N	-0-		-0-	
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3		N	-0-		-0-	
12	899 N	836	-0-	-63	-0-	836 3		N	-0-		-0-	
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3		N	-0-		-0-	
02	783 N	762	-0-	-21	-0-	762 3		N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	1877	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1827 N	1756	-0-	-71	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
09	3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3483	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3627 X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3510 X	3423	-0-	-87	-0-	3423	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3421	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3364 X	3158	-0-	-206	-0-	3158	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
09	3420 X	3368	-0-	-52	-0-	3368	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3420 X	3312	-0-	-108	-0-	3312	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	3372	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3472 X	3298	-0-	-174	-0-	3298	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3248 X	2882	-0-	-366	-0-	2882	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
09	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
09	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	2432	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	2497	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2465 N	2278	-0-	-187	-0-	2278	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375		
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
09	6660 X	6639	-0-	-21	-0-	6639 3	N	-0-		-0-
10	6882 X	6870	-0-	-12	-0-	6870 3	N	-0-		-0-
11	6660 X	6518	-0-	-142	-0-	6518 3	N	-0-		-0-
12	6882 X	6681	-0-	-201	-0-	6681 3	N	-0-		-0-
01	6882 X	6554	-0-	-328	-0-	6554 3	N	-0-		-0-
02	6438 X	6038	-0-	-400	-0-	6038 3	N	-0-		-0-
-----										
MARLEY '68'		WELL #: 1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086		
09	2400 N	2375	-0-	-25	-0-	2375 3	N	-0-		-0-
10	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	2468 3	N	-0-		-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3	N	-0-		-0-
12	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	2424 3	N	-0-		-0-
01	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	2426 3	N	-0-		-0-
02	2291 N	2249	-0-	-42	-0-	2249 3	N	-0-		-0-
-----										
ACTON, PAMELA		WELL #: 9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737		
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
02	1160 N	1125	-0-	-35	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
-----										
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200		
09	3390 X	3354	-0-	-36	-0-	3354 3	N	-0-		-0-
10	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	3462 3	N	-0-		-0-
11	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334 3	N	-0-		-0-
12	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	3415 3	N	-0-		-0-
01	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	3425 3	N	-0-		-0-
02	3248 X	3171	-0-	-77	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
-----										
ACTON, PAMELA		WELL #: 10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457		
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
-----										
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348		
09	3150 X	3117	-0-	-33	-0-	3117 3	N	-0-		-0-
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3	N	-0-		-0-
11	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	3108 3	N	-0-		-0-
12	3224 X	3165	-0-	-59	-0-	3165 3	N	-0-		-0-
01	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186 3	N	-0-		-0-
02	3045 X	2934	-0-	-111	-0-	2934 3	N	-0-		-0-
-----										
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #: 1		RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400		
09	6750 X	6223	-0-	-527	-0-	6223 3	N	-0-		-0-
10	6727 X	6465	-0-	-262	-0-	6465 3	N	-0-		-0-
11	6480 X	6196	-0-	-284	-0-	6196 3	N	-0-		-0-
12	6448 X	6297	-0-	-151	-0-	6297 3	N	-0-		-0-
01	6479 X	6351	-0-	-128	-0-	6351 3	N	-0-		-0-
02	6061 X	5859	-0-	-202	-0-	5859 3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240
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
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-	-0-
10		2480 N	2460	-0-	-20	-0-	2460 3		N	-0-	-0-
11		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-	-0-
12		2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385 3		N	-0-	-0-
01		2449 N	2343	-0-	-106	-0-	2343 3		N	-0-	-0-
02		2291 N	2131	-0-	-160	-0-	2131 3		N	-0-	-0-
-----											
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275
09		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372 3		N	-0-	-0-
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-	-0-
11		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361 3		N	-0-	-0-
12		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1374 3		N	-0-	-0-
01		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369 3		N	-0-	-0-
02		1305 N	1266	-0-	-39	-0-	1266 3		N	-0-	-0-
-----											
HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404
09		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2		N	-0-	-0-
10		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 2		N	-0-	-0-
11		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2		N	-0-	-0-
12		5425 X	5194	-0-	-231	-0-	5194 2		N	-0-	-0-
01		5611 X	5431	-0-	-180	-0-	5431 2		N	-0-	-0-
*02		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2		N	-0-	-0-
-----											
WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-	-0-
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-	-0-
11		1950 N	1757	-0-	-193	-0-	1757 2		N	-0-	-0-
12		2077 N	1691	-0-	-386	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
01		1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1686 2		N	-0-	-0-
02		1711 N	1535	-0-	-176	-0-	1535 2		N	-0-	-0-
-----											
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
11		300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2		N	-0-	-0-
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2		N	-0-	-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-	-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
-----											
OXY USA WTP LP		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
09		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2		N	-0-	-0-
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-	-0-
12		5456 X	5225	-0-	-231	-0-	5225 2		N	-0-	-0-
01		5456 X	4732	-0-	-724	-0-	4732 2		N	-0-	-0-
02		5104 X	4325	-0-	-779	-0-	4325 2		N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
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
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2		N	-0-			-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
12	4340 X	4216	-0-	-124	-0-	4216 2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3890	-0-	-170	-0-	3890 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340	
09	2970 X	2636	-0-	-334	-0-	2636 2		N	-0-			-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3106	-0-	6	6	3106 2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	2927	-0-	27	33	2927 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1013	-0-	-292	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-			-0-
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3816 2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
02	3567 X	3420	-0-	-147	-0-	3420 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550	
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948 2		N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
02	986 N	828	-0-	-158	-0-	828 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3967	-0-	-218	-0-	3967 2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3553	-0-	-694	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
02	3973 X	3584	-0-	-389	-0-	3584 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1036	-0-	-153	-0-	1036 2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520
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	
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
11	1050 N	771	-0-	-279	-0-	771	2	N	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST B				WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	2	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
02	928 N	798	-0-	-130	-0-	798	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
*02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
11	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1389	-0-	-409	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1403	-0-	-18	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
02	1479 N	1421	-0-	-58	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST -D-				WELL #:	4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			-0-
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2	N	-0-			-0-
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-			-0-
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"				WELL #:	8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1359	-0-	-222	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1179	-0-	-155	-0-	1179	2	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11138 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		N	-0-			-0-
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			-0-
11	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
12	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4164 2		N	-0-			-0-
01	4278 X	4186	-0-	-92	-0-	4186 2		N	-0-			-0-
02	4002 X	3664	-0-	-338	-0-	3664 2		N	-0-			-0-

PG OPERATING, LLC 630772  
 PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258  
 MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INTERSTATE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		425258							
MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9016 - 11410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9786 - 11733
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

  

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

  

SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

  

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
09	2250 X	936	-0-	-1314	-0-	936	2				176
10	2325 X	2023	-0-	-302	-0-	2023	2				176
11	2430 X	2058	-0-	-372	-0-	2058	2				176
12	2511 X	1582	-0-	-929	-0-	1582	2				176
01	2015 X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2				176
02	2001 X	1599	-0-	-402	-0-	1599	2				176

  

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321
09	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2				81
10	1085 X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2				81
11	1290 X	979	-0-	-311	-0-	979	2				81
12	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2				81
01	2170 X	1506	-0-	-664	-0-	1506	2				81
02	2030 X	967	-0-	-1063	-0-	967	2				81

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726									
WIESE - GIBSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191072	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4346 - 4376	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-

BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302 - 4340
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		-0-
11	1350 X	1238	-0-	-112	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
12	1395 X	1033	-0-	-362	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
01	1426 X	948	-0-	-478	-0-	948	2		N	-0-		-0-
02	1334 X	1027	-0-	-307	-0-	1027	2		N	-0-		-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC.		257042		WELL #:	1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960 - 5974
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-		270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		270
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		270
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270

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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786		WELL #:	1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1260 - 1280
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF.	N/A
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730					
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 1306	PERF. 982	- 992
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1420	PERF. 944	- 966
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
TEJAS EXPLORATION INC.				841275					
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	- 1320
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MT. EDEN (2000)				63340 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GONZALES		
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC.				597360					
ALFORD, J. P.		WELL #:		1	RRCID -> 074314	COMPL. DATE 10/26/1977	TOTAL DEPTH 2320	PERF. N/A	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
ALEGRE ENERGY, INC.				011441					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10546	- 10619
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
-----									
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706					
DIETZE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 278072	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11130	- 11500
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID ->	057857	COMPL. DATE	11/24/1973	TOTAL DEPTH	10650	PERF. N/A	
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	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	-0-	
10	1364 N	284	-0-	-1080	-0-	284	2		N	-0-	-0-	
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-	-0-	
12	1178 N	414	-0-	-764	-0-	414	2		N	-0-	-0-	
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-	-0-	
02	1479 N	867	-0-	-612	-0-	867	2		N	-0-	-0-	
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275								
HALSELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PATERSON ENERGY CORPORATION				643402								
MILBY		WELL #:		1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MILBY		WELL #:		2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102	
09	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-	-0-	
10	310 X	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-	-0-	
11	2520 X	277	-0-	-2243	-0-	277	2		N	-0-	-0-	
12	2604 X	956	-0-	-1648	-0-	956	2		N	-0-	-0-	
01	2604 X	1167	-0-	-1437	-0-	1167	2		N	-0-	-0-	
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-				N	NO RPT	-0-	
MILBY		WELL #:		4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	-0-	
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-	-0-	
11	1200 N	247	-0-	-953	-0-	247	2		N	-0-	-0-	
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	-0-	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	-0-	
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT	-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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	PROD	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	600 X	501	-0-	-99	-0-		501	3			-0-
10	558 X	483	-0-	-75	-0-		483	3			-0-
11	480 X	476	-0-	-4	-0-		476	3			-0-
12	527 X	469	-0-	-58	-0-		469	3			-0-
01	527 X	410	-0-	-117	-0-		410	3			-0-
02	493 X	365	-0-	-128	-0-		365	3			-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966	
09	360 X	311	-0-	-49	-0-		311	3			-0-
10	372 X	304	-0-	-68	-0-		304	3			-0-
11	360 X	310	-0-	-50	-0-		310	3			-0-
12	372 X	243	-0-	-129	-0-		243	3			-0-
01	310 X	281	-0-	-29	-0-		281	3			-0-
02	290 X	224	-0-	-66	-0-		224	3			-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109	
09	360 N	286	-0-	-74	-0-		286	3			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3			-0-
12	310 N	223	-0-	-87	-0-		223	3			-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-		258	3			-0-
02	261 N	246	-0-	-15	-0-		246	3			-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700	
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		2516	3			-0-
10	2077 X	2005	-0-	-72	-0-		2005	3			-0-
11	2010 X	1980	-0-	-30	-0-		1980	3			-0-
12	2604 X	1649	-0-	-955	-0-		1649	3			-0-
01	2604 X	1732	-0-	-872	-0-		1732	3			-0-
02	2436 X	1419	-0-	-1017	-0-		1419	3			-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
09	270 X	250	-0-	-20	-0-		250	3			-0-
10	279 X	253	-0-	-26	-0-		253	3			-0-
11	270 X	181	-0-	-89	-0-		181	3			-0-
12	279 X	179	-0-	-100	-0-		179	3			-0-
01	248 X	173	-0-	-75	-0-		173	3			-0-
02	232 X	154	-0-	-78	-0-		154	3			-0-
-----											
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	3			-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	3			-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367	3			-0-
12	1302 N	994	-0-	-308	-0-		994	3			-0-
01	1240 N	1030	-0-	-210	-0-		1030	3			-0-
02	1334 N	917	-0-	-417	-0-		917	3			-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-		22	3			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MILLS TRUST "19"				WELL #:	6	RRCID ->	203274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3192 - 4170
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
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3		N	-0-			-0-
-----													
MILLS TRUST "19"				WELL #:	2	RRCID ->	203296	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3091 - 4125
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3		N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "30"				WELL #:	3	RRCID ->	206705	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "30"				WELL #:	8	RRCID ->	207226	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	4835	PERF.	3444 - 4260
09		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
10		62 X	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11		60 X	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12		62 X	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01		62 X	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		58 X	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-			-0-
-----													
BUNGER "30"				WELL #:	9	RRCID ->	207616	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3172 - 4538
09		390 X	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-			-0-
10		403 X	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-			-0-
11		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
12		403 X	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-			-0-
01		403 X	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-			-0-
02		377 X	346	-0-	-31	-0-	346 3		N	-0-			-0-
-----													
MILLS TRUST "19"				WELL #:	4	RRCID ->	208530	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3022 - 3970
09		240 X	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10		248 X	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-			-0-
11		240 X	206	-0-	-34	-0-	206 3		N	-0-			-0-
12		248 X	162	-0-	-86	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01		217 X	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-			-0-
02		203 X	179	-0-	-24	-0-	179 3		N	-0-			-0-
-----													
MILLS TRUST "126"				WELL #:	3	RRCID ->	209207	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3216 - 4214
09		300 X	260	-0-	-40	-0-	260 3		N	-0-			-0-
10		310 X	254	-0-	-56	-0-	254 3		N	-0-			-0-
11		300 X	258	-0-	-42	-0-	258 3		N	-0-			-0-
12		310 X	203	-0-	-107	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01		279 X	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-			-0-
02		261 X	224	-0-	-37	-0-	224 3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305		
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
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-	-0-
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-	-0-
11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-	-0-
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-	-0-
01	1891 X	1812	-0-	-79	-0-	1812 3		N	-0-	-0-
02	2030 X	1464	-0-	-566	-0-	1464 3		N	-0-	-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320		
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3		N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 3		N	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-	-0-
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	224 3		N	-0-	-0-
-----										
BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458		
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
10	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
11	300 X	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-	-0-
12	341 X	268	-0-	-73	-0-	268 3		N	-0-	-0-
01	341 X	259	-0-	-82	-0-	259 3		N	-0-	-0-
02	319 X	230	-0-	-89	-0-	230 3		N	-0-	-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954		
09	420 X	363	-0-	-57	-0-	363 3		N	-0-	-0-
10	434 X	355	-0-	-79	-0-	355 3		N	-0-	-0-
11	420 X	361	-0-	-59	-0-	361 3		N	-0-	-0-
12	434 X	264	-0-	-170	-0-	264 3		N	-0-	-0-
01	372 X	304	-0-	-68	-0-	304 3		N	-0-	-0-
02	348 X	268	-0-	-80	-0-	268 3		N	-0-	-0-
-----										
BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 3		N	-0-	-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908		
09	270 X	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-	-0-
10	279 X	228	-0-	-51	-0-	228 3		N	-0-	-0-
11	270 X	232	-0-	-38	-0-	232 3		N	-0-	-0-
12	279 X	183	-0-	-96	-0-	183 3		N	-0-	-0-
01	248 X	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-	-0-
02	232 X	201	-0-	-31	-0-	201 3		N	-0-	-0-
-----										
BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544		
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		630 N		527	-0-	-103		527 2	N	-0-			-0-
10		701 N		701	-0-	-0-		701 2	N	-0-			-0-
11		633 N		633	-0-	-0-		633 2	N	-0-			-0-
12		596 N		596	-0-	-0-		596 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		609 N	NO RPT		-0-	-609			N	NO RPT			-0-
-----													
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A													
09		300 N		263	-0-	-37		263 2	N	-0-			-0-
10		351 N		351	-0-	-0-		351 2	N	-0-			-0-
11		316 N		316	-0-	-0-		316 2	N	-0-			-0-
12		297 N		297	-0-	-0-		297 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		319 N	NO RPT		-0-	-319			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													
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		34868	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		34868	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		34868	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		34868	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		34868	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		34868	N	NO RPT			-0-
-----													
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628													
09		14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			244
10		14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			244
11		14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			244
12		14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			244
01		14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			244
02		14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			244
-----													
MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024													
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - P/A 12/04/2015													
-----													
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													
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO  
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
 LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
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-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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-
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-

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

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2 1		19
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1 6		19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135  
 ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

09	60 #	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1					37
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	N	1					38
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					38
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					38

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.		70374 500 950440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
		WELL #:	1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	1983 - 1989			
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) EL TORO RESOURCES LLC WEBB, F. J.		70411 090 250718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
		WELL #:	5	RRCID ->	153085	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	1694 - 1702			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) CMR ENERGY, L.P. COMANCHE RANCH		70411 210 120636		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #:	2008H	RRCID ->	204161	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5257 - 7465			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

COMANCHE RANCH		WELL #:		1012H	RRCID ->	205604	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	4468 - 6775		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		250718 WELL #:		1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5785 - 7306		
09	1470 N	1168	-0-	-302	-0-	80	1	1023	3	N	59			193
						65	9							
10	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	91	1	1489	3	N	53			246
						58	9							
11	1410 N	723	-0-	-687	-0-	662	3	61	9	N	55			301
12	1209 N	754	-0-	-455	-0-	480	3	274	9	N	249	184	1	366
01	1643 N	659	-0-	-984	-0-	596	3	63	9	N	57	288	1	135
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	615	3	61	9	N	55			190

KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5903 - 6983		
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5787	- 7037								
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
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	50 1	639 3	N	-0-	-0-					-0-
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	51 1	839 3	N	-0-	-0-					-0-
11	750	N	286	-0-	-464	-0-	253 3	33 9	N	30	30					30
12	713	N	217	-0-	-496	-0-	217 3		N	-0-	30					30
01	899	N	317	-0-	-582	-0-	314 3	3 9	N	3	33					33
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	33					33
-----																
VIVIAN, G. W.				WELL #: 1687H		RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5820	- 6673						
09	3120	X	1808	-0-	-1312	-0-	132 1	1676 3	N	-0-	-0-					-0-
10	3782	X	3535	-0-	-247	-0-	204 1	3331 3	N	-0-	-0-					-0-
11	3660	X	1966	-0-	-1694	-0-	1870 3	96 9	N	87	87					87
12	3782	X	408	-0-	-3374	-0-	408 3		N	-0-	87					87
01	3565	X	617	-0-	-2948	-0-	617 3		N	-0-	87					87
02	3335	X	1821	-0-	-1514	-0-	1821 3		N	-0-	87					87
-----																
KOTHMAN				WELL #: 1675H		RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	- 7425						
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
-----																
KOTHMAN				WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909						
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
-----																
COMANCHE RANCH				WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600						
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
-----																
COMANCHE RANCH				WELL #: 1106H		RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
-----																
COMANCHE RANCH				WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
		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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932						
09		780 N	665	-0-	-115	-0-	48	1	617	3	N	-0-		-0-
10		1023 N	910	-0-	-113	-0-	53	1	857	3	N	-0-		-0-
11		690 N	371	-0-	-319	-0-	371	3			N	-0-		-0-
12		682 N	233	-0-	-449	-0-	233	3			N	-0-		-0-
01		899 N	357	-0-	-542	-0-	357	3			N	-0-		-0-
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-		-0-
-----														
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502						
09		900 N	704	-0-	-196	-0-	51	1	651	3	N	2		29
							2	9						
10		1054 N	908	-0-	-146	-0-	52	1	853	3	N	3		32
							3	9						
11		810 N	372	-0-	-438	-0-	372	3			N	-0-		32
12		713 N	285	-0-	-428	-0-	285	3			N	-0-		32
01		899 N	342	-0-	-557	-0-	342	3			N	-0-		32
*02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-		32
-----														
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963	- 7295						
09		1560 X	1231	-0-	-329	-0-	90	1	1141	3	N	-0-		-0-
10		1984 X	1786	-0-	-198	-0-	103	1	1683	3	N	-0-		-0-
11		1920 X	762	-0-	-1158	-0-	718	3	44	9	N	40		40
12		1984 X	400	-0-	-1584	-0-	400	3			N	-0-		40
01		1798 X	711	-0-	-1087	-0-	711	3			N	-0-		40
02		1682 X	626	-0-	-1056	-0-	626	3			N	-0-		40
-----														
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5824	- 7246						
09		480 X	395	-0-	-85	-0-	29	1	366	3	N	-0-		-0-
10		479 X	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-		-0-
11		450 X	194	-0-	-256	-0-	170	3	24	9	N	22		22
12		465 X	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-		22
01		496 X	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-		22
02		464 X	170	-0-	-294	-0-	170	3			N	-0-		22

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5988 - 6010				
M O	ALLOW 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
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	21	1	264	3	N	-0-			21
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	21	1	348	3	N	2			23
11	330 N	165	-0-	-165	-0-	165	3			N	-0-			23
12	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-			23
01	372 N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-			23
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			23
-----														
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6616 - 7610				
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-			-0-
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	33	1	542	3	N	-0-			-0-
11	510 N	261	-0-	-249	-0-	230	3	31	9	N	28			28
12	465 N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-			28
01	589 N	231	-0-	-358	-0-	231	3			N	-0-			28
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	N	5			33
-----														
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5901 - 6524				
09	600 X	495	-0-	-105	-0-	36	1	459	3	N	-0-			-0-
10	744 X	653	-0-	-91	-0-	38	1	615	3	N	-0-			-0-
11	720 X	367	-0-	-353	-0-	284	3	83	9	N	75			75
12	744 X	193	-0-	-551	-0-	193	3			N	-0-			75
01	651 X	255	-0-	-396	-0-	255	3			N	-0-			75
02	609 X	236	-0-	-373	-0-	236	3			N	-0-			75
-----														
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597H		RRCID -> 256854		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6189		PERF. 6206 - 8683				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, CLAY HAMILTON		WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6127 - 7844				
09	1350 X	613	-0-	-737	-0-	613	2			N	-0-			-0-
10	1395 X	445	-0-	-950	-0-	445	2			N	-0-			-0-
11	960 X	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12	837 X	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-			-0-
01	620 X	248	-0-	-372	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*02	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
-----														
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENA CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7439 - 8352				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		//CONT.//		609267						
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID -> 272009	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7379 - 8375		
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENERGYQUEST II, LLC				252020						
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2226 - 2231		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141 - 2602		
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.//		70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020										
WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2222 - 2540			
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P.				120636										
COMANCHE RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->	220721	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	902	PERF. 785 - 792			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L-X EXPLORATION, INC.				480402										
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1	RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF. N/A			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS)				70453 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.				013831										
HALSELL RANCH -14-		WELL #:		1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 712 - 1352			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC.				480402										
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID ->	069796	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK)		71486 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: GONZALES					
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602											
BOOTHE, F. W.		WELL #:		2		RRCID -> 264523		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 4710 - 4830	
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013													

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487											
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:		2		RRCID -> 000384		COMPL. DATE 04/18/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2504 - 2524	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191											
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:		2		RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2532 - 2538	
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY, E. E.		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
PLUMLY, E. E.		574329											
PLUMLY, E. E.		WELL #:		2		RRCID -> 087935		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 2208 - 2218	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 5743229  
 PLUMLEY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 EL TORO RESOURCES LLC 250718  
 PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	276					306
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	55	182	1			179
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	25	171	1			33
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	20					53
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	34					87

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617								
PALOMA "E"		WELL #: 1064		RRCID -> 171270		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220		
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
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-		N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14										

PALOMA "E"		WELL #: 2052		RRCID -> 171271		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022	
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15									

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092	
BRISCOE-SANER		WELL #: 2047							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

BRISCOE-SANER		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39

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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HITZFELDER		WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911  
 PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

M	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911  
 MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
LINDHOLM C S

76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
169313

WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	99	1 788	3 Y	-0-			38
10	1984 N	535	-0-	-1449	-0-	60	1 475	3 Y	-0-			38
11	1440 N	811	-0-	-629	-0-	94	1 717	3 Y	-0-			38
12	930 N	846	-0-	-84	-0-	108	1 738	3 Y	-0-			38
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	105	1 652	3 Y	-0-			38
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			Y	NO RPT			38

LINDHOLM, R. G.

WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

09	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	576	1 4567	3 Y	7			243
10	5270 X	3555	-0-	-1715	-0-	397	1 3150	3 Y	7	164	1	86
11	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	676	1 5133	3 Y	20			106
12	5735 X	5108	-0-	-627	-0-	651	1 4446	3 Y	10			116
01	5549 X	5362	-0-	-187	-0-	739	1 4581	3 Y	38			154
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-			Y	NO RPT			154

RHODE, D. W. 26

WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		Y	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. 26

WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

09	T. A.	5859	-0-	5859	15014	649	1 5146	3 Y	58	50	1	43
10	17238 X	2224	-0-	-15014	-0-	248	1 1966	3 Y	9			52
11	5310 X	586	-0-	-4724	-0-	67	1 512	3 Y	6			58
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	-0-			58
01	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	2	47	1	13
02	5510 X	NO RPT	-0-	-5510	-0-			Y	NO RPT			13

RHODE, D. W. 26

WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

09	3630 X	575	-0-	-3055	-0-	64	1 508	3 Y	3	6	1	74
10	3751 X	683	-0-	-3068	-0-	76	1 605	3 Y	2			8
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	521	1 3956	3 Y	10			18
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	567	1 3869	3 Y	20			38
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	384	1 2382	3 Y	14	31	1	21
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			21

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461			
09	1890 X	80	-0-	-1810	-0-	9 1	71 3	Y	-0-	1 1		18
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	Y	1			1
						1 9						
11	240 X	74	-0-	-166	-0-	9 1	65 3	Y	-0-			1
12	248 X	52	-0-	-196	-0-	7 1	45 3	Y	-0-			1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	15 1	91 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652			
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	535 1	4240 3	Y	29			325
						32 9						
10	4588 X	2929	-0-	-1659	-0-	326 1	2590 3	Y	12	176 1		161
						13 9						
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	633 1	4804 3	Y	28			189
						31 9						
12	5363 X	4739	-0-	-624	-0-	598 1	4083 3	Y	53			242
						58 9						
01	5363 X	4648	-0-	-715	-0-	636 1	3943 3	Y	63			305
						69 9						
02	5278 X	NO RPT	-0-	-5278	-0-			Y	NO RPT			305
-----												
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827			
09	4200 X	4022	-0-	-178	-0-	451 1	3571 3	Y	-0-			25
10	4309 X	1859	-0-	-2450	-0-	208 1	1651 3	Y	-0-			25
11	4350 X	3704	-0-	-646	-0-	431 1	3273 3	Y	-0-			25
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	666 1	4545 3	Y	-0-			25
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	650 1	4031 3	Y	-0-			25
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			Y	NO RPT			25
-----												
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750			
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	137 1	1088 3	Y	-0-			89
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	156 1	1237 3	Y	-0-			89
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	143 1	1086 3	Y	-0-			89
12	1023 N	922	-0-	-101	-0-	118 1	804 3	Y	-0-			89
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	130 1	808 3	Y	-0-			89
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT			89
-----												
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654			
09	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	300 1	2375 3	Y	-0-			152
10	1922 N	1640	-0-	-282	-0-	183 1	1457 3	Y	-0-			152
11	2760 N	2466	-0-	-294	-0-	287 1	2176 3	Y	3			155
						3 9						
12	2759 N	2738	-0-	-21	-0-	349 1	2382 3	Y	6			161
						7 9						
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	397 1	2463 3	Y	17			178
						19 9						
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-			Y	NO RPT			178

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		9270 X	7877	-0-	-1393	-0-	881 1	6984 3	Y	11	135 1	296
10		8649 X	5017	-0-	-3632	-0-	560 1	4449 3	Y	7		95
11		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1126 1	8552 3	Y	17		112
12		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1108 1	7561 3	Y	31		143
01		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	1213 1	7526 3	Y	35	116 1	62
02		8033 X	NO RPT	-0-	-8033	-0-	39 9		Y	NO RPT		62

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027				
*03		4216 #	3299	-0-	-917	-0-	3196 2	103 9	N	94	142 1	47
*04		4080 #	2320	-0-	-1760	-0-	2254 2	66 9	N	60		107
*05		4249 R	4249	-0-	-0-	-0-	4151 2	98 9	N	89	133 1	63
*06		3210 #	3087	-0-	-123	-0-	3031 2	56 9	N	51		114
*07		3317 #	2180	-0-	-1137	-0-	2149 2	31 9	N	28		142
*08		4247 #	4044	-0-	-203	-0-	3904 2	140 9	N	127	208 1	61
*09		4110 #	3354	-0-	-756	-0-	3265 2	89 9	N	81		142
*10		4247 #	2664	-0-	-1583	-0-	2599 2	65 9	N	59	137 1	64
*11		3900 #	3416	-0-	-484	-0-	3339 2	77 9	N	70		134
*12		4030 #	3007	-0-	-1023	-0-	2895 2	112 9	N	102	186 1	50
*01		4030 #	2427	-0-	-1603	-0-	2357 2	70 9	N	64		114
02		3712 #	2636	-0-	-1076	-0-	2574 2	62 9	N	56		170

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)		76213 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 6		RRCID -> 094635		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6030 X	6016	-0-	-14	-0-	961	1	5055	2	Y	-0-					-0-
10	6231 X	5986	-0-	-245	-0-	930	1	5056	2	Y	-0-					-0-
11	6030 X	5812	-0-	-218	-0-	764	1	5048	2	Y	-0-					-0-
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	400	1	5430	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	6005	-0-	6005	6005	982	1	5023	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	5712	-0-	5712	11717	774	1	4938	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

09	960 N	936	-0-	-24	-0-	143	1	751	2	Y	38					192
						42	9									
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	96	1	523	2	Y	61					253
						67	9									
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	460	2	Y	68	185	1			136
						75	9									
12	961 N	239	-0-	-722	-0-	12	1	160	2	Y	61					197
						67	9									
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	184	2	Y	79	192	1			84
						87	9									
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	116	1	741	2	Y	97					181
						107	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 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

09	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1309	2	15	9	N	14					100
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	N	12					112
11	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1270	2	14	9	N	13					125
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1486	2	81	9	N	74	136	1			63
01	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1285	2	3	9	N	3					66
02	1392 N	1201	-0-	-191	-0-	1194	2	7	9	N	6					72



RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886  
 RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0	10060	-0-	10060	47663	9949	2	111	9	N	101	167	1	43
*04	0	7020	-0-	7020	54683	6947	2	73	9	N	66			109
*05	0	8729	-0-	8729	63412	8626	2	103	9	N	94			203
*06	0	9148	-0-	9148	72560	9026	2	122	9	N	111	183	1	131
*07	0	5686	-0-	5686	78246	5652	2	34	9	N	31			162
*08	0	9369	-0-	9369	87615	9321	2	48	9	N	44	119	1	87
*09	0	10232	-0-	10232	97847	10120	2	112	9	N	102			189
*10	10148	10148	-0-	-0-	97847	10084	2	64	9	N	58	180	1	67
*11	12000	8742	-0-	-3258	94589	8654	2	88	9	N	80			147
*12	12400	9730	-0-	-2670	91919	9644	2	86	9	N	78	175	1	50
01	12400	10379	-0-	-2021	89898	10274	2	105	9	N	95			145
02	11600	8897	-0-	-2703	87195	8822	2	75	9	N	68	175	1	38

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)		76213 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 4		RRCID -> 091136		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 13678		PERF. 9146 - 9170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)		76213 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RHODE, D. W. -18-		WELL #: 5		RRCID -> 101636		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10422 - 10434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3090 #	3011	-0-	-79	-0-	1035 1	1976 2	N	-0-		-0-
10	3193 #	1835	-0-	-1358	-0-	39 1	1796 2	N	-0-		-0-
11	3090 #	2797	-0-	-293	-0-	577 1	2220 2	N	-0-		-0-
12	3100 #	2911	-0-	-189	-0-	402 1	2509 2	N	-0-		-0-
01	3100 #	2823	-0-	-277	-0-	534 1	2289 2	N	-0-		-0-
02	2900 #	2377	-0-	-523	-0-	128 1	2249 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	368 1	703 2	N	14		72
						15 9					
10	961 N	657	-0-	-304	-0-	14 1	618 2	N	23		95
						25 9					
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	210 1	810 2	N	29		124
						32 9					
12	1116 N	782	-0-	-334	-0-	100 1	624 2	N	53		177
						58 9					
01	651 N	513	-0-	-138	-0-	86 1	370 2	N	52		229
						57 9					
02	1015 N	907	-0-	-108	-0-	47 1	826 2	N	31		260
						34 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. -19-										76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
										169313							
										WELL #: 1 U	RRCID -> 122106	COMPL. DATE 08/24/1986	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 8936 - 8946			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
RHODE, D. W. -19-										WELL #: 2	RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926 - 8950			
09		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	685	1	5432	3	Y	15	191	1			195
							17	9									
10		5735 X	1684	-0-	-4051	-0-	188	1	1494	3	Y	2					197
							2	9									
11		5880 X	28	-0-	-5852	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					197
12		6076 X	22	-0-	-6054	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					197
01		6510 X	31	-0-	-6479	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	52	1			145
02		5916 X	NO RPT	-0-	-5916	-0-					Y	NO RPT					145
-----																	
LINDHOLM 86										WELL #: 1	RRCID -> 150609	COMPL. DATE 08/17/1985	TOTAL DEPTH 11650	PERF. N/A			
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	N	-0-					50
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	N	-0-					50
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	N	-0-					50
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	N	-0-					50
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	57	1	355	3	N	-0-					50
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					50
-----																	
RHODE, D. W. 26										WELL #: 4	RRCID -> 157932	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9171 - 9181			
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RHODE, D. W. -25-										WELL #: 2	RRCID -> 221483	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9136 - 9148			
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	N	-0-					95
10		341 N	278	-0-	-63	-0-	35	1	243	3	N	-0-					95
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	N	6					101
							7	9									
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	N	3					104
							3	9									
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	89	1	466	3	N	2					106
							2	9									
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					106
-----																	
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. -19-										76219 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
										169313							
										WELL #: 1 L	RRCID -> 115107	COMPL. DATE 01/24/1985	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 9042 - 9060			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
LINDHOLM 84												
76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

LINDHOLM 86-1												
76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	161	1	1120 3	N	2	141
10		1240 N	816	-0-	-424	-0-	103	1	713 3	N	-0-	141
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	170	1	1140 3	N	6	147
12		1333 N	1209	-0-	-124	-0-	171	1	1028 3	N	9	156
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	166	1	1027 3	N	5	161
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-				N	NO RPT	161

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
R. G. LINDHOLM GAS UNIT												
76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UMMA RESOURCES, LLC												
WHEELER, CLIFTON ET AL												
875670												
WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT												
76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
076861												
WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	212	1	1055 2	N	-0-	27
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	175	1	1151 2	N	-0-	27
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	172	1	1105 2	N	-0-	27
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	179	1	1066 2	N	-0-	27
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	171	1	975 2	N	-0-	27
*02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	185	1	1032 2	N	-0-	27

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) //CONT.// 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

09	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	-0-	16708	2	244	9	N	222	191	1					243
10	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	-0-	16040	2	176	9	N	160	223	1					180
11	18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	-0-	18183	2	286	9	N	260	185	1					255
12	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	-0-	15763	2	232	9	N	211	179	1					287
01	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	-0-	15240	2	213	9	N	194	183	1					298
*02	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	-0-	12612	2	163	9	N	148	192	1					254

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2015 - P/A 03/25/15

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OIL AND GAS DIVISION

RIMROCK (CANYON 4600)		//CONT.// 76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR								
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750														
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150								
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327														
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 643327														
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A								
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	46	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	252	-0-	252	252	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	215	-0-	215	467	27	1	188	3	Y	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 HILLIN, T. A. 388787  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1560 X	1501	-0-	-59	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
10		1612 X	1343	-0-	-269	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
11		1560 X	1358	-0-	-202	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
12		1612 X	1381	-0-	-231	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
01		1612 X	1343	-0-	-269	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
02		1450 X	1242	-0-	-208	-0-	1242 2		N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

09		1110 X	940	-0-	-170	-0-	940 2		N	-0-			-0-
10		1147 X	1081	-0-	-66	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
11		1110 X	992	-0-	-118	-0-	992 2		N	-0-			-0-
12		1023 X	945	-0-	-78	-0-	945 2		N	-0-			-0-
01		1085 X	901	-0-	-184	-0-	901 2		N	-0-			-0-
02		1015 X	788	-0-	-227	-0-	788 2		N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213  
 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02		174 N	143	-0-	-31	-0-	143 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

09		480 N	419	-0-	-61	-0-	419 2		N	-0-			-0-
10		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		N	-0-			-0-
11		450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2		N	-0-			-0-
12		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
02		406 N	403	-0-	-3	-0-	403 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	312	2		N	-0-					-0-
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2		N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2		N	-0-					-0-
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	2		N	-0-					-0-
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2		N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	266	2		N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213								
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-
10	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2	N	-0-	-0-
11	600 N	309	-0-	-291	-0-	309	2	N	-0-	-0-
12	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	2	N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-
02	290 N	38	-0-	-252	-0-	38	2	N	-0-	-0-
-----										
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502		
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-
-----										
GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420		
09	1050 X	980	-0-	-70	-0-	980	2	N	-0-	-0-
10	1085 X	900	-0-	-185	-0-	900	2	N	-0-	-0-
11	1050 X	937	-0-	-113	-0-	937	2	N	-0-	-0-
12	1023 X	957	-0-	-66	-0-	957	2	N	-0-	-0-
01	1023 X	960	-0-	-63	-0-	960	2	N	-0-	-0-
02	957 X	938	-0-	-19	-0-	938	2	N	-0-	-0-
-----										
GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402		
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420		
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-	-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-	-0-
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2	N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	2	N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//	743213										
GLASSCOCK 26		WELL #:	1	RRCID ->	243045	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2510 - 3082			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

THOMPSON, J. CLEO		855610						HABY		
HABY		WELL #:	148	RRCID ->	142265	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3830 - 3850
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-
10	868 X	703	-0-	-165	-0-	703 2		N	-0-	-0-
11	870 X	612	-0-	-258	-0-	612 2		N	-0-	-0-
12	899 X	813	-0-	-86	-0-	813 2		N	-0-	-0-
01	899 X	691	-0-	-208	-0-	691 2		N	-0-	-0-
02	783 X	639	-0-	-144	-0-	639 2		N	-0-	-0-

  

HABY		WELL #:	140	RRCID ->	143085	COMPL. DATE	08/05/1991	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3772 - 3792
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28 2		N	-0-	-0-

  

HABY		WELL #:	248	RRCID ->	143161	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 2555 - 2579
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225 2		N	-0-	-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-	-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214 2		N	-0-	-0-

  

HABY		WELL #:	240	RRCID ->	143499	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 3696 - 3780
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-
12	341 N	90	-0-	-251	-0-	90 2		N	-0-	-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		N	-0-	-0-
02	261 N	171	-0-	-90	-0-	171 2		N	-0-	-0-

  

WHITWORTH		WELL #:	135	RRCID ->	146679	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3254 - 3471
09	330 N	217	-0-	-113	-0-	217 2		N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-	-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-
3-M ENERGY CORPORATION		953706									
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896			
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653			
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644			
09	390 X	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 X	336	-0-	-67	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 X	335	-0-	-55	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 X	301	-0-	-102	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	298	-0-	-105	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 X	308	-0-	-40	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568			
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907			
09	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.// 953706								
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	82 2	N	-0-		-0-
01	279 N	68	-0-	-211	-0-	68 2	N	-0-		-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-

  

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

CMR ENERGY, L.P.		120636				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
COMANCHE RANCH		WELL #: 1604H		RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

  

GENESIS WELL SERVICE		300210				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393		
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850		
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)												
HAMILTON, J. R.												
KOTHMANN-BARNARD												
77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
348610												
WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK EAST (2250)												
3-G OPERATING COMPANY												
COVERT, F. M. NCT B-4												
77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT												
953747												
WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROOS (WILCOX 7500)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A												
78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2661	3	N	7 7 1 13
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	288	1	2270	3	N	5 18
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	237	1	1564	3	N	2 20
12	1612	X	1359	-0-	-253	-0-	241	1	1117	3	N	1 11 1 10
01	1612	X	752	-0-	-860	-0-	94	1	655	3	N	3 13
02	1508	X	NO RPT	-0-	-1508	-0-	3	9			N	NO RPT 13

NEW WORLD ENERGY												
DELANGE UNIT												
606120												
WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
BAIN, W. S. UNIT												
647284												
WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2 40
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3 43
11	1290	X	1051	-0-	-239	-0-	1050	2	1	9	N	1 44
12	1333	X	1035	-0-	-298	-0-	1035	2			N	-0- 44
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0- 44
02	1247	X	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT 44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1162	2	54	9	N	49	168	1			20
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	963	2	74	9	N	67					87
11	1050 X	546	-0-	-504	-0-	485	2	61	9	N	55					142
12	1271 X	907	-0-	-364	-0-	850	2	57	9	N	52	168	1			26
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	308	2	97	9	N	88	90	1			24
02	1189 X	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					24

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	248 X	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	341 X	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328  
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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							
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15															

SACATOSA (OLMOS)		79451 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
CHITTIM, N. J.		WELL #: 6427		RRCID -> 189537		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152							
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND)		79451 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK							
CMR ENERGY, L.P.		120636													
FARIAS		WELL #: 1108		RRCID -> 209849		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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							
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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

L & J EXPLORATION, LLC		479852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK							
BOWMAN		R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722							
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
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-				-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-				-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 #	1330	-0-	-530	-0-	1330 2		N	-0-			83
10	1364 #	1222	-0-	-142	-0-	1222 2		N	-0-			83
11	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			83
12	1364 #	1171	-0-	-193	-0-	1171 2		N	-0-			83
01	1364 #	960	-0-	-404	-0-	960 2		N	-0-			83
02	1276 #	806	-0-	-470	-0-	806 2		N	-0-			83

-----

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18691 02/01/2014

-----

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)			80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
HAYES-EZZELL			WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328			
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
09	3354	3354	-0-	-0-	8174	128	1	3201	3	N	23		125
10	3064	3064	-0-	-0-	8174	25	9	2905	3	N	27		152
11	2400	2259	-0-	-141	8033	30	9	2167	3	N	13		165
12	2480	1392	-0-	-1088	6945	78	1	1340	3	N	-0-		165
01	2480	1912	-0-	-568	6377	14	9	1845	3	N	-0-		165
02	2320	NO RPT	-0-	-2320	4057	52	1			N	NO RPT		165
02						67	1			N			

  

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)			80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058										
GUBBELS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574			
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
09	4110 #	-0-	-0-	-4110	-0-				Y	-0-	5	1	4
10	4340	-0-	-0-	-4340	-0-				Y	-0-			4
11	4200	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			4
12	4340	-0-	-0-	-4340	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

  

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)			80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058										
WHEELER, CLIFTON			WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962			TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360			
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
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	-0-	26	1	8
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-			8
11	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-				Y	-0-			8
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

  

GUBBELS			WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967			TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248			
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
09	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-				Y	-0-	23	1	7
10	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-				Y	-0-			7
11	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-				Y	-0-			7
12	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-				Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

  

WHEELER, CLIFTON			WELL #: 8		RRCID -> 053576		COMPL. DATE 10/06/1972			TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

WHEELER, CLIFTON			WELL #: 9		RRCID -> 065792		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462			
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	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
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	15	1			6
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					6
11	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					6
12	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
GUBBELS		WELL #: 46		RRCID -> 242029		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600								
09	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-	26	1			9
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					9
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-					9
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
-----																
GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794								
09	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-	75	1			24
10	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					24
11	32040 X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					24
12	33108 X	-0-	-0-	-33108	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
-----																
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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	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 #:		3	RRCID ->	081138	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	1145	PERF. 836 - 840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-					-0-
10	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-					-0-
11	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2		N	-0-					-0-
12	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2		N	-0-					-0-
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4424 - 5806	
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-		-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
BLACK, HALLIE "3"				WELL #:	2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 -	5924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
09		300 N	205	-0-	-95	-0-	205 2			N	-0-			-0-
10		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2			N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLACK, HALLIE "3"				WELL #:	1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4930 -	5948
09		1230 X	1150	-0-	-80	-0-	1150 2			N	-0-			-0-
10		1240 X	1145	-0-	-95	-0-	1145 2			N	-0-			-0-
11		1200 X	1125	-0-	-75	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
12		1209 X	1133	-0-	-76	-0-	1133 2			N	-0-			-0-
01		1209 X	1110	-0-	-99	-0-	1110 2			N	-0-			-0-
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "113"				WELL #:	2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5227 -	5890
09		1500 X	1445	-0-	-55	-0-	1445 2			N	-0-			-0-
10		1364 X	1292	-0-	-72	-0-	1292 2			N	-0-			-0-
11		1320 X	1148	-0-	-172	-0-	1148 2			N	-0-			-0-
12		1488 X	1440	-0-	-48	-0-	1440 2			N	-0-			-0-
01		1488 X	1319	-0-	-169	-0-	1319 2			N	-0-			-0-
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "113"				WELL #:	1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5194 -	5778
09		1200 X	1145	-0-	-55	-0-	1145 2			N	-0-			-0-
10		1116 X	1063	-0-	-53	-0-	1063 2			N	-0-			-0-
11		1080 X	1077	-0-	-3	-0-	1077 2			N	-0-			-0-
12		1178 X	1076	-0-	-102	-0-	1076 2			N	-0-			-0-
01		1178 X	1095	-0-	-83	-0-	1095 2			N	-0-			-0-
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "112"				WELL #:	1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5182 -	6006
09		1110 X	936	-0-	-174	-0-	936 2			N	-0-			-0-
10		1147 X	875	-0-	-272	-0-	875 2			N	-0-			-0-
11		1110 X	681	-0-	-429	-0-	681 2			N	-0-			-0-
12		1023 X	886	-0-	-137	-0-	886 2			N	-0-			-0-
01		1023 X	439	-0-	-584	-0-	439 2			N	-0-			-0-
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "112"				WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178 -	5941
09		660 X	560	-0-	-100	-0-	560 2			N	-0-			-0-
10		682 X	592	-0-	-90	-0-	592 2			N	-0-			-0-
11		660 X	568	-0-	-92	-0-	568 2			N	-0-			-0-
12		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-			-0-
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-			-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "112"				WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170 -	6000
09		1140 X	1135	-0-	-5	-0-	1135 2			N	-0-			-0-
10		1178 X	1103	-0-	-75	-0-	1103 2			N	-0-			-0-
11		1140 X	1072	-0-	-68	-0-	1072 2			N	-0-			-0-
12		1178 X	1136	-0-	-42	-0-	1136 2			N	-0-			-0-
01		1178 X	1139	-0-	-39	-0-	1139 2			N	-0-			-0-
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5252 - 5969	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	390 X	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	403 X	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
11	390 X	289	-0-	-101	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4730 - 5280	
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5168 - 5972	
09	1710 X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2		N	-0-			70
10	1767 X	1389	-0-	-378	-0-	1389	2		N	-0-			70
11	1710 X	1289	-0-	-421	-0-	1289	2		N	-0-			70
12	1333 X	1284	-0-	-49	-0-	1284	2		N	-0-			70
01	1395 X	1270	-0-	-125	-0-	1270	2		N	-0-			70
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-				N	-0-			70
-----													
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4644 - 5195	
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	390 X	288	-0-	-102	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	465 X	279	-0-	-186	-0-	279	2		N	-0-			-0-
01	465 X	268	-0-	-197	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4691 - 5275	
09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	248 X	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	240 X	179	-0-	-61	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4140 - 4843	
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	775 X	459	-0-	-316	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	750 X	549	-0-	-201	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	775 X	646	-0-	-129	-0-	646	2		N	-0-			-0-
01	651 X	488	-0-	-163	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF.	4409 - 4835	
09	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10	651 X	586	-0-	-65	-0-	586	2		N	-0-			-0-
11	630 X	484	-0-	-146	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	651 X	491	-0-	-160	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	589 X	489	-0-	-100	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
M	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
-----															
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790		-		4803	
09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					-0-
10	310 X	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-					-0-
11	300 X	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-					-0-
12	341 X	190	-0-	-151	-0-	190	2		N	-0-					-0-
01	341 X	221	-0-	-120	-0-	221	2		N	-0-					-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-					-0-
-----															
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118		-		5596	
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	2		N	-0-					-0-
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2		N	-0-					-0-
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2		N	-0-					-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-					-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-					-0-
-----															
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851		-		5887	
09	1650 X	1459	-0-	-191	-0-	1459	2		N	-0-					-0-
10	1705 X	1481	-0-	-224	-0-	1481	2		N	-0-					-0-
11	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	1405	2		N	-0-					-0-
12	1519 X	1434	-0-	-85	-0-	1434	2		N	-0-					-0-
01	1519 X	1419	-0-	-100	-0-	1419	2		N	-0-					-0-
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-					-0-
-----															
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 4868		-		4878	
09	90 X	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	93 X	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-					-0-
11	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-					-0-
12	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
-----															
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490		-		5500	
09	780 X	565	-0-	-215	-0-	565	2		N	-0-					-0-
10	806 X	546	-0-	-260	-0-	546	2		N	-0-					-0-
11	780 X	546	-0-	-234	-0-	546	2		N	-0-					-0-
12	713 X	638	-0-	-75	-0-	638	2		N	-0-					-0-
01	620 X	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-					-0-
-----															
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200		-		5623	
09	330 X	280	-0-	-50	-0-	280	2		N	-0-					46
10	341 X	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-					46
11	330 X	281	-0-	-49	-0-	281	2		N	-0-					46
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					46
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					46
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-					46

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL 111A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787	-	5382
09	600 X	560	-0-	-40	-0-	560	2	N	-0-				-0-
10	620 X	575	-0-	-45	-0-	575	2	N	-0-				-0-
11	600 X	572	-0-	-28	-0-	572	2	N	-0-				-0-
12	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-				-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-				-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-				-0-
-----													
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830	-	5556
09	510 X	476	-0-	-34	-0-	476	2	N	-0-				-0-
10	527 X	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-				-0-
11	510 X	470	-0-	-40	-0-	470	2	N	-0-				-0-
12	496 X	479	-0-	-17	-0-	479	2	N	-0-				-0-
01	496 X	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-				-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-				-0-
-----													
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167	-	5882
09	930 X	810	-0-	-120	-0-	810	2	N	-0-				-0-
10	961 X	833	-0-	-128	-0-	833	2	N	-0-				-0-
11	930 X	807	-0-	-123	-0-	807	2	N	-0-				-0-
12	868 X	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-				-0-
01	837 X	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	-0-				-0-
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-				-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628	-	5693
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-				-0-
10	434 X	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-				-0-
11	420 X	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-				-0-
12	465 X	393	-0-	-72	-0-	393	2	N	-0-				-0-
01	465 X	407	-0-	-58	-0-	407	2	N	-0-				-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-				-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628	-	4986
09	330 X	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-				-0-
10	341 X	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-				-0-
11	330 X	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-				-0-
12	341 X	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-				-0-
01	341 X	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-				-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-				-0-
-----													
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881	-	6040
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-				-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-				-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-				-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-				-0-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID -> 180061	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5178	-	5540	
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
09	360 X	297	-0-	-63	-0-	297 2		N	-0-		-0-
10	372 X	308	-0-	-64	-0-	308 2		N	-0-		-0-
11	360 X	307	-0-	-53	-0-	307 2		N	-0-		-0-
12	341 X	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-		-0-
01	310 X	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-		-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID -> 180062	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5206	-	5542	
09	330 X	139	-0-	-191	-0-	139 2		N	-0-		-0-
10	217 X	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11	210 X	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-		-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID -> 180819	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 5092	-	5248	
09	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2		N	-0-		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID -> 181359	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5150	-	5616	
09	270 X	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-		-0-
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
12	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID -> 181360	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5141	-	5605	
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394 2		N	-0-		-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 2		N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
-----											
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID -> 181363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5122	-	5896	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2		N	-0-		-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2		N	-0-		-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 2		N	-0-		-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2		N	-0-		-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID -> 181590	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 6032	PERF. 5090	-	5642	
09	750 X	595	-0-	-155	-0-	595 2		N	-0-		-0-
10	682 X	606	-0-	-76	-0-	606 2		N	-0-		-0-
11	660 X	519	-0-	-141	-0-	519 2		N	-0-		-0-
12	651 X	589	-0-	-62	-0-	589 2		N	-0-		-0-
01	620 X	587	-0-	-33	-0-	587 2		N	-0-		-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664		-		5408		
09	1650 X	1586	-0-	-64	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1705 X	1403	-0-	-302	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1650 X	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5168		-		5490		
09	240 X	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248 X	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4776		-		5816		
09	510 X	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	527 X	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974		-		5890		
09	630 X	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	651 X	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	630 X	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	620 X	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	620 X	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154		-		5882		
09	180 X	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	186 X	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180 X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155 X	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155 X	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720		-		5624		
09	1560 X	1420	-0-	-140	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1488 X	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1470 X	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1519 X	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544		-		5700		
09	150 X	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	155 X	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	150 X	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 X	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756	
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020	
09	780 X	748	-0-	-32	-0-	748	2		N	-0-			-0-
10	806 X	640	-0-	-166	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	840 X	719	-0-	-121	-0-	719	2		N	-0-			-0-
12	868 X	720	-0-	-148	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	868 X	774	-0-	-94	-0-	774	2		N	-0-			-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824	
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 - 5788	
09	180 X	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	186 X	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	186 X	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440 - 5062	
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1874	-0-	-389	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590 - 5666	
09	750 X	603	-0-	-147	-0-	603	2		N	-0-			-0-
10	775 X	631	-0-	-144	-0-	631	2		N	-0-			-0-
11	750 X	613	-0-	-137	-0-	613	2		N	-0-			-0-
12	651 X	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-			-0-
01	651 X	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580 - 5894	
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
09		1110 X	881	-0-	-229	-0-	881 2		N	-0-			-0-
10		1147 X	885	-0-	-262	-0-	885 2		N	-0-			-0-
11		1110 X	833	-0-	-277	-0-	833 2		N	-0-			-0-
12		961 X	837	-0-	-124	-0-	837 2		N	-0-			-0-
01		930 X	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-			-0-
02		841 X	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187 - 4986	
09		510 X	421	-0-	-89	-0-	421 2		N	-0-			-0-
10		496 X	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
12		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
01		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634 - 5806	
09		1770 X	1537	-0-	-233	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
10		1705 X	1514	-0-	-191	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
11		1650 X	1421	-0-	-229	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
12		1705 X	1446	-0-	-259	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
01		1705 X	1422	-0-	-283	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5265 - 5672	
09		690 X	460	-0-	-230	-0-	460 2		N	-0-			-0-
10		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
11		420 X	416	-0-	-4	-0-	416 2		N	-0-			-0-
12		465 X	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01		465 X	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-			-0-
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4835 - 5700	
09		570 X	534	-0-	-36	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10		589 X	557	-0-	-32	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11		570 X	537	-0-	-33	-0-	537 2		N	-0-			-0-
12		558 X	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01		558 X	546	-0-	-12	-0-	546 2		N	-0-			-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010 - 5957	
09		1170 X	1094	-0-	-76	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
10		1178 X	1085	-0-	-93	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
11		1140 X	1073	-0-	-67	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
12		1147 X	1075	-0-	-72	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
01		1147 X	1060	-0-	-87	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
02		1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5008 - 5932	
09		1830 X	1179	-0-	-651	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
10		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
11		1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
12		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
01		1674 X	1439	-0-	-235	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
02		1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678 - 5660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659 - 0			
09	1830 X	1518	-0-	-312	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
10	1891 X	1384	-0-	-507	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
11	1830 X	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
12	1798 X	1551	-0-	-247	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980 - 5708			
09	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
10	2821 X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	2292	-0-	-438	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
01	2635 X	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495 - 5605			
09	630 X	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-			-0-
10	775 X	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-			-0-
11	750 X	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-			-0-
12	775 X	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-			-0-
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694 - 5622			
09	510 X	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10	527 X	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-			-0-
11	510 X	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	527 X	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			-0-
01	496 X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762 - 5438			
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888 - 5894			
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3B"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:	2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4947 - 5976
09	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	895	-0-	-275	-0-	895 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	933	-0-	-183	-0-	933 2	N	-0-			-0-
01	992 N	848	-0-	-144	-0-	848 2	N	-0-			-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #:	402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5050 - 5776
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
10	558 X	486	-0-	-72	-0-	486 2	N	-0-			-0-
11	540 X	395	-0-	-145	-0-	395 2	N	-0-			-0-
12	589 X	424	-0-	-165	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01	589 X	426	-0-	-163	-0-	426 2	N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #:	613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	4716 - 5624
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	873	-0-	-491	-0-	873 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	879	-0-	-702	-0-	879 2	N	-0-			-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BLACK, HALLIE 4A		WELL #:	406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	4934 - 5728
09	4200 X	3580	-0-	-620	-0-	3580 2	N	-0-			-0-
10	4340 X	3914	-0-	-426	-0-	3914 2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3673	-0-	-527	-0-	3673 2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3954	-0-	-138	-0-	3954 2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	3849 2	N	-0-			-0-
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #:	708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4570 - 5839
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HALLIE BLACK 3A		WELL #:	11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4803 - 5922
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
10	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2	N	-0-			-0-
11	570 N	387	-0-	-183	-0-	387 2	N	-0-			-0-
12	589 N	398	-0-	-191	-0-	398 2	N	-0-			-0-
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2	N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5230 - 5955
09	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973 2	N	-0-			-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K.		WELL #:		707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4814 - 5659
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	624	-0-	-186	-0-	624 2		N	-0-		-0-
10	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2		N	-0-		-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603 2		N	-0-		-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #:		713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4636 - 5813
09	2130 N	1697	-0-	-433	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
02	1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000 - 5915
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
12	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-			N	-0-		-0-
-----											
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		N	-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		N	-0-		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OZTX OIL & GAS, L.L.C.		630575									
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160346	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138
09	6713 X	42	-0-	-6671	-0-	42 3		N	-0-		-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OZTX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		630575								
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	160348	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096	
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
09		6645 X	124	-0-	-6521	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
*01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591								
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860	
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
10		620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2	N	-0-			-0-
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			-0-
12		651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2	N	-0-			-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
02		580 N	509	-0-	-71	-0-	509 2	N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4083 - 4446	
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	Y	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-			-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2	Y	-0-			-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-			-0-
*02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-			-0-

MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID ->	203271	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4174 - 4184	
09		540 X	455	-0-	-85	-0-	455 2	N	-0-			-0-
10		527 X	458	-0-	-69	-0-	458 2	N	-0-			-0-
11		510 X	449	-0-	-61	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12		496 X	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-			-0-
01		465 X	453	-0-	-12	-0-	453 2	N	-0-			-0-
02		435 X	427	-0-	-8	-0-	425 2	N	2	2	8	-0-

BUNGER "5"		WELL #:		3	RRCID ->	204705	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2755 - 4169	
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	Y	-0-			-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	Y	-0-			-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-			-0-
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2	Y	-0-			-0-
01		558 N	187	-0-	-371	-0-	187 2	Y	-0-			-0-
*02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	2	2	8	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1693	-0-	-197	-0-	1693	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1682 N	1479	-0-	-203	-0-	1479	2	Y	-0-	-0-	-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880  
 TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

09	1290 N	932	-0-	-358	-0-	932	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	965	-0-	-275	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

09	300 X	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 X	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 X	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 X	219	-0-	-60	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 X	66	-0-	-224	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

09	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

09	210 X	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 X	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 X	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 X	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 X	175	-0-	-28	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880  
 DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		630 N	376	-0-	-254	-0-	376	3			N	-0-				-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-				-0-
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				-0-
01		713 N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-				-0-
02		696 N	326	-0-	-370	-0-	326	3			N	-0-				-0-

-----  
 DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756  
 -----

09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-				-0-
10		930 N	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-				-0-
11		810 N	409	-0-	-401	-0-	409	3			N	-0-				-0-
12		1023 N	452	-0-	-571	-0-	452	3			N	-0-				-0-
01		651 N	297	-0-	-354	-0-	297	3			N	-0-				-0-
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2	2	8		-0-

-----  
 DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709  
 -----

09		420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-				-0-
10		403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-				-0-
11		390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-				-0-
12		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-				-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	N	2	2	8		-0-
02		319 N	255	-0-	-64	-0-	255	3			N	-0-				-0-

-----  
 TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658  
 -----

09		1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-				-0-
10		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
11		1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-				-0-
12		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-				-0-
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-				-0-
*02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-				-0-

-----  
 TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742  
 -----

09		810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-				-0-
10		837 N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-				-0-
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-				-0-
12		713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-				-0-
01		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-				-0-
02		638 N	626	-0-	-12	-0-	626	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  
 -----

09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	21	1	1000	2	Y	-0-				-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	2	Y	-0-				-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	21	1	960	2	Y	-0-				-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	894	2	Y	-0-				-0-
01		961 N	955	-0-	-6	-0-	20	1	935	2	Y	-0-				-0-
*02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	28	1	1280	2	Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		3	RRCID ->	159570	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5133 - 5853	
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	
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	13 1	598 2	Y	-0-			-0-	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	15 1	727 2	Y	-0-			-0-	
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	20 1	931 2	Y	-0-			-0-	
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	18 1	796 2	Y	-0-			-0-	
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	22 1	1035 2	Y	-0-			-0-	
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	20 1	936 2	Y	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5183 - 5970	
09	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	25 1	1179 2	Y	-0-			-0-	
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	26 1	1250 2	Y	-0-			-0-	
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	24 1	1121 2	Y	-0-			-0-	
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	25 1	1104 2	Y	-0-			-0-	
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	23 1	1054 2	Y	-0-			-0-	
02	1102 N	901	-0-	-201	-0-	19 1	882 2	Y	-0-			-0-	
-----													
DANIEL - STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160490	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4848 - 5770	
09	780 N	675	-0-	-105	-0-	14 1	661 2	Y	-0-			-0-	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	16 1	785 2	Y	-0-			-0-	
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	15 1	714 2	Y	-0-			-0-	
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	17 1	738 2	Y	-0-			-0-	
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	15 1	703 2	Y	-0-			-0-	
02	696 N	693	-0-	-3	-0-	15 1	678 2	Y	-0-			-0-	
-----													
DANIEL-STATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	160491	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4874 - 5941	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	24 1	1120 2	Y	-0-			-0-	
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	8 1	389 2	Y	-0-			-0-	
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	7 1	340 2	Y	-0-			-0-	
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	9 1	374 2	Y	-0-			-0-	
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	7 1	310 2	Y	-0-			-0-	
02	348 N	239	-0-	-109	-0-	5 1	234 2	Y	-0-			-0-	
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		1	RRCID ->	160610	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5434 - 5704	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	13 1	616 2	Y	-0-			-0-	
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	13 1	635 2	Y	-0-			-0-	
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	13 1	598 2	Y	-0-			-0-	
12	651 N	571	-0-	-80	-0-	13 1	558 2	Y	-0-			-0-	
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	13 1	596 2	Y	-0-			-0-	
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	13 1	574 2	Y	-0-			-0-	
-----													
MEADOWS-STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160611	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4836 - 5903	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 1	207 2	Y	-0-			-0-	
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	4 1	178 2	Y	-0-			-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	Y	-0-			-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6 1	249 2	Y	-0-			-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7 1	317 2	Y	-0-			-0-	
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	Y	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		5	RRCID ->	160753	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5187 - 5788	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911					
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	18 1	822 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	17 1	798 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	798	-0-	-102	-0-	17 1	781 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	20 1	863 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	16 1	736 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	14 1	657 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813					
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	17 1	802 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	15 1	730 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	691	-0-	-149	-0-	15 1	676 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	703	-0-	-134	-0-	16 1	687 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	15 1	691 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	15 1	700 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894					
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	26 1	1203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	25 1	1208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	25 1	1138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	26 1	1115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	23 1	1061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1131 N	1014	-0-	-117	-0-	22 1	992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779					
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	9 1	436 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 1	393 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	3 1	129 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	14	-0-	-420	-0-	14 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	377 N	20	-0-	-357	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884					
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17 1	786 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	17 1	824 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	20 1	936 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	22 1	963 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	18 1	831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	928 N	926	-0-	-2	-0-	20 1	906 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798					
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	9 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10 1	462 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10 1	456 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11 1	476 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	10 1	482 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11 1	486 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646					
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13 1	606 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	19 1	900 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	18 1	839 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	20 1	880 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	17 1	767 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15 1	709 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4754 - 5767		
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
09		540 N	454	-0-	-86	-0-	9 1	445 2	Y	-0-				-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	10 1	463 2	Y	-0-				-0-
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	9 1	436 2	Y	-0-				-0-
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	10 1	433 2	Y	-0-				-0-
01		465 N	418	-0-	-47	-0-	9 1	409 2	Y	-0-				-0-
02		435 N	419	-0-	-16	-0-	9 1	410 2	Y	-0-				-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4619 - 5646		
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	5 1	222 2	Y	-0-				-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	4 1	205 2	Y	-0-				-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	4 1	194 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	4 1	193 2	Y	-0-				-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	4 1	203 2	Y	-0-				-0-
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	4 1	195 2	Y	-0-				-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5266 - 5783		
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	5 1	233 2	Y	-0-				-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	248 2	Y	-0-				-0-
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	5 1	231 2	Y	-0-				-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	5 1	228 2	Y	-0-				-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	5 1	216 2	Y	-0-				-0-
02		203 N	197	-0-	-6	-0-	4 1	193 2	Y	-0-				-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5136 - 5704		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4686 - 5574		
09		540 N	538	-0-	-2	-0-	11 1	527 2	Y	-0-				-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	12 1	577 2	Y	-0-				-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	11 1	500 2	Y	-0-				-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	12 1	512 2	Y	-0-				-0-
01		589 N	487	-0-	-102	-0-	10 1	477 2	Y	-0-				-0-
02		493 N	465	-0-	-28	-0-	10 1	455 2	Y	-0-				-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5111 - 5769		
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	19 1	915 2	Y	-0-				-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	20 1	940 2	Y	-0-				-0-
11		900 N	824	-0-	-76	-0-	17 1	807 2	Y	-0-				-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26 1	1144 2	Y	-0-				-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21 1	986 2	Y	-0-				-0-
*02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	18 1	842 2	Y	-0-				-0-
-----														
MEADOWS-STATE 12		WELL #:		1	RRCID ->	162577	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4218 - 5005		
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	4 1	181 2	N	-0-				-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	4 1	176 2	N	-0-				-0-
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	4 1	170 2	N	-0-				-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	4 1	168 2	N	-0-				-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	4 1	164 2	N	-0-				-0-
02		174 N	160	-0-	-14	-0-	3 1	157 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 #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	13 1	595 2	N	-0-		-0-
10	620 N	439	-0-	-181	-0-	9 1	430 2	N	-0-		-0-
11	840 N	332	-0-	-508	-0-	7 1	325 2	N	-0-		-0-
12	620 N	411	-0-	-209	-0-	9 1	402 2	N	-0-		-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	8 1	387 2	N	-0-		-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	314 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934			
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	14 1	661 2	N	-0-		-0-
10	775 N	564	-0-	-211	-0-	11 1	553 2	N	-0-		-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	16 1	762 2	N	-0-		-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	16 1	690 2	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	13 1	590 2	N	-0-		-0-
02	754 N	665	-0-	-89	-0-	14 1	651 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068			
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	14 1	656 2	N	-0-		-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	13 1	609 2	N	-0-		-0-
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	12 1	571 2	N	-0-		-0-
12	682 N	556	-0-	-126	-0-	13 1	543 2	N	-0-		-0-
01	620 N	541	-0-	-79	-0-	11 1	530 2	N	-0-		-0-
02	551 N	484	-0-	-67	-0-	10 1	474 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010			
09	840 X	813	-0-	-27	-0-	17 1	796 2	N	-0-		-0-
10	930 X	773	-0-	-157	-0-	16 1	757 2	N	-0-		-0-
11	900 X	804	-0-	-96	-0-	17 1	787 2	N	-0-		-0-
12	930 X	800	-0-	-130	-0-	18 1	782 2	N	-0-		-0-
01	837 X	734	-0-	-103	-0-	16 1	718 2	N	-0-		-0-
02	783 X	718	-0-	-65	-0-	15 1	703 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093			
09	570 N	205	-0-	-365	-0-	4 1	201 2	N	-0-		-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	8 1	383 2	N	-0-		-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	8 1	374 2	N	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	396 2	N	-0-		-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	8 1	371 2	N	-0-		-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11 1	515 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713			
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	8 1	396 2	N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	12 1	590 2	N	-0-		-0-
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	7 1	318 2	N	-0-		-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	7 1	321 2	N	-0-		-0-
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	8 1	357 2	N	-0-		-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	10 1	445 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A'		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153			
09	540 N	236	-0-	-304	-0-	5 1	231 2	N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14 1	694 2	N	-0-		-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	14 1	651 2	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9 1	394 2	N	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	14 1	644 2	N	-0-		-0-
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	16 1	715 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 #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5192 - 6025		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	29 1	1371 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	26 1	1268 2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	26 1	1186 2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	30 1	1291 2	N	-0-			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	28 1	1301 2	N	-0-			-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	27 1	1256 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215 - 5979		
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11 1	514 2	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 1	511 2	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	10 1	464 2	N	-0-			-0-
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	11 1	480 2	N	-0-			-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	11 1	486 2	N	-0-			-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	11 1	490 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108		
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	11 1	522 2	N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	14 1	688 2	N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	15 1	701 2	N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16 1	698 2	N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	16 1	730 2	N	-0-			-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15 1	709 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444 - 6375		
09	420 X	410	-0-	-10	-0-	9 1	401 2	N	-0-			-0-
10	434 X	408	-0-	-26	-0-	8 1	400 2	N	-0-			-0-
11	420 X	416	-0-	-4	-0-	9 1	407 2	N	-0-			-0-
12	434 X	408	-0-	-26	-0-	9 1	399 2	N	-0-			-0-
01	434 X	359	-0-	-75	-0-	8 1	351 2	N	-0-			-0-
02	406 X	376	-0-	-30	-0-	8 1	368 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174		
09	420 X	320	-0-	-100	-0-	7 1	313 2	N	-0-			-0-
10	403 X	374	-0-	-29	-0-	8 1	366 2	N	-0-			-0-
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	8 1	394 2	N	-0-			-0-
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	11 1	486 2	N	-0-			-0-
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	10 1	444 2	N	-0-			-0-
02	377 X	348	-0-	-29	-0-	8 1	340 2	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080		
09	750 N	631	-0-	-119	-0-	13 1	618 2	N	-0-			-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	16 1	779 2	N	-0-			-0-
11	660 N	323	-0-	-337	-0-	7 1	316 2	N	-0-			-0-
12	651 N	325	-0-	-326	-0-	7 1	318 2	N	-0-			-0-
01	806 N	337	-0-	-469	-0-	7 1	330 2	N	-0-			-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	6 1	298 2	N	-0-			-0-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746		
09	810 X	560	-0-	-250	-0-	12 1	548 2	N	-0-			-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	15 1	743 2	N	-0-			-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	14 1	669 2	N	-0-			-0-
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	14 1	590 2	N	-0-			-0-
01	744 X	95	-0-	-649	-0-	2 1	93 2	N	-0-			-0-
02	696 X	20	-0-	-676	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329								
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606		
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
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10 1	489 2	N	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7 1	360 2	N	-0-	-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	10 1	455 2	N	-0-	-0-
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	10 1	446 2	N	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	9 1	430 2	N	-0-	-0-
02	464 N	378	-0-	-86	-0-	8 1	370 2	N	-0-	-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744		
09	1050 N	201	-0-	-849	-0-	4 1	197 2	N	-0-	-0-
10	1085 N	246	-0-	-839	-0-	5 1	241 2	N	-0-	-0-
11	510 N	181	-0-	-329	-0-	4 1	177 2	N	-0-	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	4 1	190 2	N	-0-	-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	4 1	197 2	N	-0-	-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4 1	192 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153		
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	13 1	624 2	N	-0-	-0-
10	868 N	645	-0-	-223	-0-	13 1	632 2	N	-0-	-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	14 1	673 2	N	-0-	-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	16 1	673 2	N	-0-	-0-
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	12 1	543 2	N	-0-	-0-
02	667 N	661	-0-	-6	-0-	14 1	647 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102		
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	9 1	428 2	N	-0-	192
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10 1	465 2	N	-0-	192
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9 1	414 2	N	-0-	192
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9 1	370 2	N	-0-	192
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8 1	354 2	N	-0-	192
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8 1	360 2	N	-0-	192
-----										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190		
09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	13 1	624 2	N	-0-	-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	12 1	575 2	N	-0-	-0-
11	540 X	494	-0-	-46	-0-	10 1	484 2	N	-0-	-0-
12	651 X	464	-0-	-187	-0-	10 1	454 2	N	-0-	-0-
01	651 X	396	-0-	-255	-0-	8 1	388 2	N	-0-	-0-
02	609 X	309	-0-	-300	-0-	7 1	302 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168		
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 1	289 2	N	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	160 2	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	4 1	205 2	N	-0-	-0-
12	310 N	201	-0-	-109	-0-	5 1	196 2	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	187 2	N	-0-	-0-
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	4 1	168 2	N	-0-	-0-
-----										
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145		
09	990 X	751	-0-	-239	-0-	16 1	735 2	N	-0-	-0-
10	1302 X	715	-0-	-587	-0-	15 1	700 2	N	-0-	-0-
11	1260 X	873	-0-	-387	-0-	18 1	855 2	N	-0-	-0-
12	1302 X	628	-0-	-674	-0-	14 1	614 2	N	-0-	-0-
01	775 X	635	-0-	-140	-0-	13 1	622 2	N	-0-	-0-
02	841 X	699	-0-	-142	-0-	15 1	684 2	N	-0-	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS		WELL #:		1102	RRCID ->	169107	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5242 - 5591		
M	O	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
09		300 N	157	-0-	-143	-0-	3 1	154 2	N		-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	3 1	144 2	N		-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	158 2	N		-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	N		-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 2	N		-0-			-0-
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	6 1	284 2	N		-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		21R	RRCID ->	169113	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5654 - 5825		
09		1050 N	876	-0-	-174	-0-	18 1	858 2	N		-0-			-0-
10		961 N	870	-0-	-91	-0-	18 1	852 2	N		-0-			-0-
11		960 N	881	-0-	-79	-0-	19 1	862 2	N		-0-			-0-
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	21 1	905 2	N		-0-			-0-
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	19 1	887 2	N		-0-			-0-
*02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	19 1	872 2	N		-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #:		1183	RRCID ->	169832	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4412 - 4662		
09		2040 X	1350	-0-	-690	-0-	28 1	1322 2	N		-0-			-0-
10		2108 X	1299	-0-	-809	-0-	26 1	1273 2	N		-0-			-0-
11		2040 X	1217	-0-	-823	-0-	26 1	1191 2	N		-0-			-0-
12		1984 X	1436	-0-	-548	-0-	32 1	1404 2	N		-0-			-0-
01		1519 X	1361	-0-	-158	-0-	29 1	1332 2	N		-0-			-0-
*02		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	28 1	1278 2	N		-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	169922	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4915 - 5243		
09		1350 X	961	-0-	-389	-0-	20 1	941 2	N		-0-			-0-
10		1395 X	911	-0-	-484	-0-	19 1	892 2	N		-0-			-0-
11		1350 X	858	-0-	-492	-0-	18 1	840 2	N		-0-			-0-
12		1302 X	1092	-0-	-210	-0-	25 1	1067 2	N		-0-			-0-
01		1147 X	805	-0-	-342	-0-	17 1	788 2	N		-0-			-0-
02		928 X	908	-0-	-20	-0-	19 1	889 2	N		-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		18	RRCID ->	169923	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4762 - 5468		
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 2	N		-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	9 1	439 2	N		-0-			-0-
11		480 N	349	-0-	-131	-0-	7 1	342 2	N		-0-			-0-
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	8 1	360 2	N		-0-			-0-
01		434 N	350	-0-	-84	-0-	7 1	343 2	N		-0-			-0-
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	372 2	N		-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		25	RRCID ->	169924	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4924 - 4939		
09		902 X	902	-0-	-0-	-0-	19 1	883 2	N		-0-			-0-
10		746 X	746	-0-	-0-	-0-	15 1	731 2	N		-0-			-0-
11		750 X	744	-0-	-6	-0-	16 1	728 2	N		-0-			-0-
12		930 X	795	-0-	-135	-0-	18 1	777 2	N		-0-			-0-
01		930 X	745	-0-	-185	-0-	16 1	729 2	N		-0-			-0-
02		870 X	693	-0-	-177	-0-	15 1	678 2	N		-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		16	RRCID ->	169926	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4947 - 5236		
09		819 X	819	-0-	-0-	-0-	17 1	802 2	N		-0-			-0-
10		812 X	812	-0-	-0-	-0-	17 1	795 2	N		-0-			-0-
11		803 X	803	-0-	-0-	-0-	17 1	786 2	N		-0-			-0-
12		837 X	805	-0-	-32	-0-	18 1	787 2	N		-0-			-0-
01		837 X	686	-0-	-151	-0-	15 1	671 2	N		-0-			-0-
02		783 X	700	-0-	-83	-0-	15 1	685 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		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	6 1	287 2	N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	6 1	308 2	N	-0-		-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	5 1	242 2	N	-0-		-0-
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	5 1	233 2	N	-0-		-0-
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	4 1	172 2	N	-0-		-0-
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	4 1	169 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309			
09	720 X	379	-0-	-341	-0-	8 1	371 2	N	-0-		-0-
10	744 X	532	-0-	-212	-0-	11 1	521 2	N	-0-		-0-
11	720 X	524	-0-	-196	-0-	11 1	513 2	N	-0-		-0-
12	651 X	486	-0-	-165	-0-	11 1	475 2	N	-0-		-0-
01	527 X	463	-0-	-64	-0-	10 1	453 2	N	-0-		-0-
02	493 X	432	-0-	-61	-0-	9 1	423 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373			
09	690 X	607	-0-	-83	-0-	13 1	594 2	N	-0-		-0-
10	713 X	588	-0-	-125	-0-	12 1	576 2	N	-0-		-0-
11	690 X	557	-0-	-133	-0-	12 1	545 2	N	-0-		-0-
12	620 X	567	-0-	-53	-0-	13 1	554 2	N	-0-		-0-
01	620 X	541	-0-	-79	-0-	11 1	530 2	N	-0-		-0-
02	580 X	530	-0-	-50	-0-	11 1	519 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955			
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	11 1	520 2	N	-0-		-0-
10	775 N	491	-0-	-284	-0-	10 1	481 2	N	-0-		-0-
11	720 N	266	-0-	-454	-0-	6 1	260 2	N	-0-		-0-
12	558 N	305	-0-	-253	-0-	7 1	298 2	N	-0-		-0-
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	7 1	313 2	N	-0-		-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8 1	376 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859			
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	28 1	1305 2	N	-0-		-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	24 1	1136 2	N	-0-		-0-
11	480 N	233	-0-	-247	-0-	5 1	228 2	N	-0-		-0-
12	496 N	235	-0-	-261	-0-	5 1	230 2	N	-0-		-0-
01	496 N	241	-0-	-255	-0-	5 1	236 2	N	-0-		-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	4 1	196 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278			
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	6 1	283 2	N	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6 1	270 2	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	4 1	196 2	N	-0-		-0-
12	310 N	208	-0-	-102	-0-	5 1	203 2	N	-0-		-0-
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	4 1	178 2	N	-0-		-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331			
09	510 X	394	-0-	-116	-0-	8 1	386 2	N	-0-		-0-
10	527 X	458	-0-	-69	-0-	9 1	449 2	N	-0-		-0-
11	510 X	440	-0-	-70	-0-	9 1	431 2	N	-0-		-0-
12	496 X	432	-0-	-64	-0-	10 1	422 2	N	-0-		-0-
01	465 X	435	-0-	-30	-0-	9 1	426 2	N	-0-		-0-
*02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	9 1	430 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 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
09	1350 X	1261	-0-	-89	-0-	26	1	1235	2	N	-0-
10	1271 X	1256	-0-	-15	-0-	26	1	1230	2	N	-0-
11	1350 X	1197	-0-	-153	-0-	25	1	1172	2	N	-0-
12	1395 X	1226	-0-	-169	-0-	28	1	1198	2	N	-0-
01	1395 X	1118	-0-	-277	-0-	24	1	1094	2	N	-0-
02	1218 X	1014	-0-	-204	-0-	22	1	992	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5452	
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	N	-0-
10	806 X	702	-0-	-104	-0-	14	1	688	2	N	-0-
11	990 X	667	-0-	-323	-0-	14	1	653	2	N	-0-
12	1023 X	691	-0-	-332	-0-	16	1	675	2	N	-0-
01	1023 X	688	-0-	-335	-0-	15	1	673	2	N	-0-
02	725 X	640	-0-	-85	-0-	14	1	626	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402	
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-
11	240 X	210	-0-	-30	-0-	4	1	206	2	N	-0-
12	248 X	210	-0-	-38	-0-	5	1	205	2	N	-0-
01	248 X	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	2	N	-0-
02	203 X	189	-0-	-14	-0-	4	1	185	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412	
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	2	N	-0-
10	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	26	1	1266	2	N	-0-
11	1230 X	1097	-0-	-133	-0-	23	1	1074	2	N	-0-
12	1333 X	1239	-0-	-94	-0-	28	1	1211	2	N	-0-
01	1333 X	794	-0-	-539	-0-	17	1	777	2	N	-0-
02	1247 X	937	-0-	-310	-0-	20	1	917	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330	
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-
10	279 X	212	-0-	-67	-0-	4	1	208	2	N	-0-
11	270 X	254	-0-	-16	-0-	5	1	249	2	N	-0-
12	434 X	266	-0-	-168	-0-	6	1	260	2	N	-0-
01	434 X	261	-0-	-173	-0-	6	1	255	2	N	-0-
02	406 X	229	-0-	-177	-0-	5	1	224	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918	
09	1050 X	882	-0-	-168	-0-	18	1	864	2	N	-0-
10	1085 X	869	-0-	-216	-0-	18	1	851	2	N	-0-
11	1050 X	782	-0-	-268	-0-	16	1	766	2	N	-0-
12	1023 X	728	-0-	-295	-0-	16	1	712	2	N	-0-
01	992 X	818	-0-	-174	-0-	17	1	801	2	N	-0-
*02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	20	1	926	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346	
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	N	-0-
10	930 X	797	-0-	-133	-0-	16	1	781	2	N	-0-
11	900 X	705	-0-	-195	-0-	15	1	690	2	N	-0-
12	930 X	595	-0-	-335	-0-	13	1	582	2	N	-0-
01	806 X	326	-0-	-480	-0-	7	1	319	2	N	-0-
02	754 X	629	-0-	-125	-0-	13	1	616	2	N	-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	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
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	19	1	904	2	N	-0-
10	992 X	829	-0-	-163	-0-	17	1	812	2	N	-0-
11	960 X	802	-0-	-158	-0-	17	1	785	2	N	-0-
12	961 X	844	-0-	-117	-0-	19	1	825	2	N	-0-
01	961 X	855	-0-	-106	-0-	18	1	837	2	N	-0-
02	899 X	720	-0-	-179	-0-	15	1	705	2	N	-0-
-----											
DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724		
09	840 X	761	-0-	-79	-0-	16	1	745	2	N	-0-
10	868 X	794	-0-	-74	-0-	16	1	778	2	N	-0-
11	840 X	766	-0-	-74	-0-	16	1	750	2	N	-0-
12	775 X	758	-0-	-17	-0-	17	1	741	2	N	-0-
01	806 X	741	-0-	-65	-0-	16	1	725	2	N	-0-
02	754 X	684	-0-	-70	-0-	15	1	669	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038		
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	2	N	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	10	1	421	2	N	-0-
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	10	1	447	2	N	-0-
02	464 N	425	-0-	-39	-0-	9	1	416	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648		
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	334	2	N	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	7	1	302	2	N	-0-
02	348 N	276	-0-	-72	-0-	6	1	270	2	N	-0-
-----											
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	N	-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	N	-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	2	1	71	2	N	-0-
-----											
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288		
09	690 X	596	-0-	-94	-0-	12	1	584	2	N	-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	2	N	-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	N	-0-
12	651 X	637	-0-	-14	-0-	14	1	623	2	N	-0-
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	21	1	968	2	N	-0-
*02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	19	1	890	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	13 1	621 2	N	-0-			-0-	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	642 2	N	-0-			-0-	
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	13 1	612 2	N	-0-			-0-	
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	14 1	588 2	N	-0-			-0-	
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	12 1	549 2	N	-0-			-0-	
02	609 N	545	-0-	-64	-0-	12 1	533 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711 - 6372	
09	870 X	411	-0-	-459	-0-	9 1	402 2	N	-0-			-0-	
10	620 X	449	-0-	-171	-0-	9 1	440 2	N	-0-			-0-	
11	600 X	506	-0-	-94	-0-	11 1	495 2	N	-0-			-0-	
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	21 1	925 2	N	-0-			-0-	
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	18 1	818 2	N	-0-			-0-	
*02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	14 1	634 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730 - 5615	
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	23 1	1067 2	N	-0-			-0-	
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	22 1	1070 2	N	-0-			-0-	
11	1080 X	1048	-0-	-32	-0-	22 1	1026 2	N	-0-			-0-	
12	1116 X	1049	-0-	-67	-0-	24 1	1025 2	N	-0-			-0-	
01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	21 1	986 2	N	-0-			-0-	
02	1044 X	914	-0-	-130	-0-	20 1	894 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826 - 5429	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	18 1	867 2	N	-0-			-0-	
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	15 1	726 2	N	-0-			-0-	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16 1	751 2	N	-0-			-0-	
12	930 N	769	-0-	-161	-0-	17 1	752 2	N	-0-			-0-	
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	15 1	686 2	N	-0-			-0-	
02	754 N	605	-0-	-149	-0-	13 1	592 2	N	-0-			-0-	
-----													
MEADOWS		WELL #:		1176	RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 - 5214	
09	1350 X	990	-0-	-360	-0-	21 1	969 2	N	-0-			-0-	
10	1147 X	1046	-0-	-101	-0-	21 1	1025 2	N	-0-			-0-	
11	1140 X	1096	-0-	-44	-0-	23 1	1073 2	N	-0-			-0-	
12	1178 X	1073	-0-	-105	-0-	24 1	1049 2	N	-0-			-0-	
01	1178 X	1006	-0-	-172	-0-	21 1	985 2	N	-0-			-0-	
*02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	24 1	1076 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586 - 6068	
09	900 X	739	-0-	-161	-0-	15 1	724 2	N	-0-			-0-	
10	868 X	752	-0-	-116	-0-	15 1	737 2	N	-0-			-0-	
11	810 X	717	-0-	-93	-0-	15 1	702 2	N	-0-			-0-	
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	49 1	2106 2	N	-0-			-0-	
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	39 1	1785 2	N	-0-			-0-	
*02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	34 1	1550 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 - 6094	
09	900 X	865	-0-	-35	-0-	18 1	847 2	N	-0-			-0-	
10	899 X	874	-0-	-25	-0-	18 1	856 2	N	-0-			-0-	
11	870 X	824	-0-	-46	-0-	17 1	807 2	N	-0-			-0-	
12	899 X	812	-0-	-87	-0-	18 1	794 2	N	-0-			-0-	
01	899 X	784	-0-	-115	-0-	17 1	767 2	N	-0-			-0-	
*02	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	22 1	985 2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	900 X	756	-0-	-144	-0-	16	1	740	2	N	-0-			-0-
10	806 X	775	-0-	-31	-0-	16	1	759	2	N	-0-			-0-
11	780 X	730	-0-	-50	-0-	15	1	715	2	N	-0-			-0-
12	806 X	725	-0-	-81	-0-	16	1	709	2	N	-0-			-0-
01	806 X	682	-0-	-124	-0-	14	1	668	2	N	-0-			-0-
*02	923 X	923	-0-	-0-	-0-	20	1	903	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 - 5567		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #:		1106	RRCID ->	185983	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4468 - 5025		
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	2	N	-0-			-0-
10	372 X	277	-0-	-95	-0-	6	1	271	2	N	-0-			-0-
11	825 X	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	N	-0-			-0-
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	N	-0-			-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-			-0-
02	812 X	658	-0-	-154	-0-	14	1	644	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		35	RRCID ->	187713	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4820 - 5494		
09	990 X	617	-0-	-373	-0-	13	1	604	2	N	-0-			-0-
10	961 X	618	-0-	-343	-0-	13	1	605	2	N	-0-			-0-
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	2	N	-0-			-0-
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	22	1	976	2	N	-0-			-0-
01	861 X	861	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	N	-0-			-0-
*02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	22	1	997	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		36	RRCID ->	187714	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4592 - 5494		
09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	15	1	694	2	N	-0-			-0-
10	713 X	628	-0-	-85	-0-	13	1	615	2	N	-0-			-0-
11	780 X	231	-0-	-549	-0-	5	1	226	2	N	-0-			-0-
12	806 X	274	-0-	-532	-0-	6	1	268	2	N	-0-			-0-
01	806 X	258	-0-	-548	-0-	5	1	253	2	N	-0-			-0-
02	696 X	228	-0-	-468	-0-	5	1	223	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #:		1173	RRCID ->	189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578 - 5040		
09	630 X	463	-0-	-167	-0-	10	1	453	2	N	-0-			-0-
10	558 X	475	-0-	-83	-0-	10	1	465	2	N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-			-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	-0-			-0-
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	N	-0-			-0-
02	551 X	460	-0-	-91	-0-	10	1	450	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #:		1182R	RRCID ->	191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848 - 4877		
09	630 X	336	-0-	-294	-0-	7	1	329	2	N	-0-			-0-
10	372 X	151	-0-	-221	-0-	3	1	148	2	N	-0-			-0-
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-			-0-
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	N	-0-			-0-
01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-			-0-
*02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	1140 X	1105	-0-	-35	-0-	23	1	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 X	1099	-0-	-141	-0-	22	1	1077	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 X	450	-0-	-750	-0-	9	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 X	435	-0-	-805	-0-	10	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 X	423	-0-	-786	-0-	9	1	414	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1073 X	412	-0-	-661	-0-	9	1	403	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345				
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	2	N	-0-	-0-	-0-
10	806 X	781	-0-	-25	-0-	16	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 X	189	-0-	-621	-0-	4	1	185	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 X	521	-0-	-316	-0-	12	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-
01	837 X	678	-0-	-159	-0-	14	1	664	2	N	-0-	-0-	-0-
02	754 X	514	-0-	-240	-0-	11	1	503	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768				
09	750 X	719	-0-	-31	-0-	16	1	703	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 X	680	-0-	-95	-0-	14	1	666	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-	-0-	-0-
12	990 X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-	-0-	-0-
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-	-0-	-0-
02	957 X	886	-0-	-71	-0-	19	1	867	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910				
09	540 X	396	-0-	-144	-0-	8	1	388	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 X	479	-0-	-17	-0-	10	1	469	2	N	-0-	-0-	-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	N	-0-	-0-	-0-
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 X	638	-0-	-174	-0-	14	1	624	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718				
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	2	N	-0-	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	N	-0-	-0-	-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475				
09	390 X	348	-0-	-42	-0-	7	1	341	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 X	340	-0-	-32	-0-	7	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 X	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 X	116	-0-	-287	-0-	3	1	113	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	102	-0-	-301	-0-	2	1	100	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 X	79	-0-	-269	-0-	2	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509				
09	450 X	274	-0-	-176	-0-	6	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 X	181	-0-	-284	-0-	4	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-
02	493 X	354	-0-	-139	-0-	8	1	346	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-STATE 10		WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 4950 -	5488		
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
09		630 X	505	-0-	-125	-0-	11 1	494 2	N	-0-				-0-
10		558 X	552	-0-	-6	-0-	11 1	541 2	N	-0-				-0-
11		540 X	472	-0-	-68	-0-	10 1	462 2	N	-0-				-0-
12		558 X	472	-0-	-86	-0-	11 1	461 2	N	-0-				-0-
01		558 X	443	-0-	-115	-0-	9 1	434 2	N	-0-				-0-
02		522 X	310	-0-	-212	-0-	7 1	303 2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5180 -	5700		
*03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	18 1	797 2	N	-0-				187
*04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	15 1	721 2	N	-0-				187
*05		744 N	616	-0-	-128	-0-	9 1	607 2	N	-0-				187
*06		780 N	730	-0-	-50	-0-	15 1	715 2	N	-0-				187
*07		775 N	636	-0-	-139	-0-	14 1	622 2	N	-0-				187
*08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	17 1	709 2	N	-0-				187
*09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	16 1	768 2	N	-0-				187
*10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	17 1	796 2	N	-0-				187
*11		690 N	660	-0-	-30	-0-	14 1	646 2	N	-0-				187
*12		806 N	582	-0-	-224	-0-	13 1	569 2	N	-0-				187
*01		806 N	561	-0-	-245	-0-	12 1	549 2	N	-0-				187
*02		638 N	610	-0-	-28	-0-	13 1	597 2	N	-0-				187

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 5192 -	5555		
09		812 X	812	-0-	-0-	-0-	17 1	795 2	N	-0-				-0-
10		806 X	803	-0-	-3	-0-	16 1	787 2	N	-0-				-0-
11		840 X	730	-0-	-110	-0-	15 1	715 2	N	-0-				-0-
12		868 X	417	-0-	-451	-0-	9 1	408 2	N	-0-				-0-
01		868 X	707	-0-	-161	-0-	15 1	692 2	N	-0-				-0-
02		783 X	635	-0-	-148	-0-	14 1	621 2	N	-0-				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		WELL #:		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 -	9859		
09		2670 N	2616	-0-	-54	-0-	305 1	2311 3	Y	-0-				-0-
10		2728 N	2482	-0-	-246	-0-	334 1	2148 3	Y	-0-				-0-
11		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	337 1	2260 3	Y	-0-				-0-
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	310 1	2147 3	Y	-0-				-0-
01		T. A.	2585	-0-	2585	2585	350 1	2235 3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	2438	-0-	2438	5023	311 1	2127 3	Y	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 -	10303		
09		240 N	144	-0-	-96	-0-	17 1	127 3	Y	-0-				-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	16 1	104 3	Y	-0-				-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	Y	-0-				-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 1	74 3	Y	-0-				-0-
01		T. A.	69	-0-	69	69	9 1	60 3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	56	-0-	56	125	7 1	49 3	Y	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 -	9768		
09		3510 X	2231	-0-	-1279	-0-	260 1	1971 3	Y	-0-				-0-
10		3627 X	2429	-0-	-1198	-0-	327 1	2102 3	Y	-0-				-0-
11		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	594 1	3985 3	Y	-0-				-0-
12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	429 1	2968 3	Y	-0-				-0-
01		T. A.	3340	-0-	3340	3340	452 1	2888 3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	3047	-0-	3047	6387	389 1	2658 3	Y	-0-				-0-



SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450
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	
09	3660 X	3098	-0-	-562	-0-	361	1	2737	3	Y	-0-
10	3782 X	2821	-0-	-961	-0-	379	1	2442	3	Y	-0-
11	3660 X	3071	-0-	-589	-0-	398	1	2673	3	Y	-0-
12	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	429	1	2971	3	Y	-0-
01	T. A.	3651	-0-	3651	3651	494	1	3157	3	Y	-0-
02	T. A.	3244	-0-	3244	6895	414	1	2830	3	Y	-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087
09	9630 X	8613	-0-	-1017	-0-	1004	1	7609	3	Y	-0-
10	9951 X	7825	-0-	-2126	-0-	1052	1	6773	3	Y	-0-
11	9270 X	8089	-0-	-1181	-0-	1049	1	7040	3	Y	-0-
12	9300 X	8099	-0-	-1201	-0-	1022	1	7077	3	Y	-0-
01	T. A.	8821	-0-	8821	8821	1194	1	7627	3	Y	-0-
02	T. A.	8368	-0-	8368	17189	1067	1	7301	3	Y	-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177
09	7830 X	6981	-0-	-849	-0-	814	1	6167	3	Y	-0-
10	8091 X	6187	-0-	-1904	-0-	832	1	5355	3	Y	-0-
11	7500 X	6876	-0-	-624	-0-	891	1	5985	3	Y	-0-
12	7688 X	6859	-0-	-829	-0-	866	1	5993	3	Y	-0-
01	T. A.	7341	-0-	7341	7341	994	1	6347	3	Y	-0-
02	T. A.	6922	-0-	6922	14263	883	1	6039	3	Y	-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	3	Y	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	Y	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	Y	-0-
01	T. A.	268	-0-	268	268	36	1	232	3	Y	-0-
02	T. A.	237	-0-	237	505	30	1	207	3	Y	-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	197	1	1492	3	N	-0-
10	1705 N	1389	-0-	-316	-0-	187	1	1202	3	N	-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	210	1	1408	3	N	-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	178	1	1232	3	N	-0-
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	216	1	1377	3	N	-0-
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	202	1	1385	3	N	-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856
09	870 N	375	-0-	-495	-0-	44	1	331	3	Y	-0-
10	837 N	219	-0-	-618	-0-	29	1	190	3	Y	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-
01	T. A.	179	-0-	179	179	24	1	155	3	Y	-0-
02	T. A.	596	-0-	596	775	76	1	520	3	Y	-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694	
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
09		1260 N	1106	-0-	-154	-0-	129 1	977 3	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	145 1	934 3	Y	-0-			-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	147 1	989 3	Y	-0-			-0-
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	134 1	931 3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	1102	-0-	1102	1102	149 1	953 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	1037	-0-	1037	2139	132 1	905 3	Y	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698	
09		4230 X	3491	-0-	-739	-0-	407 1	3084 3	Y	-0-			-0-
10		4371 X	2693	-0-	-1678	-0-	362 1	2331 3	Y	-0-			-0-
11		3930 X	3671	-0-	-259	-0-	476 1	3195 3	Y	-0-			-0-
12		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	476 1	3296 3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	4173	-0-	4173	4173	565 1	3608 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	3507	-0-	3507	7680	447 1	3060 3	Y	-0-			-0-
-----													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		FOUR SQUARE RANCH	WELL #:	8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7352 - 10162
09		3000 N	2759	-0-	-241	888	169 1	2590 3	N	-0-			-0-
10		3996 X	3108	-0-	-888	-0-	186 1	2922 3	N	-0-			-0-
11		2850 X	2675	-0-	-175	-0-	140 1	2535 3	N	-0-			-0-
12		2945 X	2572	-0-	-373	-0-	164 1	2408 3	N	-0-			-0-
01		2945 X	2616	-0-	-329	-0-	170 1	2446 3	N	-0-			-0-
02		2755 X	2528	-0-	-227	-0-	154 1	2374 3	N	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7100 - 10019		
09		T. A.	7117	-0-	7117	25837	437 1	6680 3	N	-0-			-0-
10		34549 X	8712	-0-	-25837	-0-	521 1	8191 3	N	-0-			-0-
11		11340 X	5673	-0-	-5667	-0-	297 1	5376 3	N	-0-			-0-
12		11718 X	5270	-0-	-6448	-0-	336 1	4934 3	N	-0-			-0-
01		11718 X	5817	-0-	-5901	-0-	378 1	5439 3	N	-0-			-0-
02		8149 X	4923	-0-	-3226	-0-	300 1	4623 3	N	-0-			-0-
-----													
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 9717		
09		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	453 1	6933 3	N	-0-			-0-
10		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	460 1	7233 3	N	-0-			-0-
11		7380 X	7052	-0-	-328	-0-	369 1	6683 3	N	-0-			-0-
12		7626 X	6832	-0-	-794	-0-	436 1	6396 3	N	-0-			-0-
01		7626 X	7037	-0-	-589	-0-	458 1	6579 3	N	-0-			-0-
02		7134 X	6430	-0-	-704	-0-	391 1	6039 3	N	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	6621 - 9825	
09		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	331 1	5064 3	N	-0-			-0-
10		7595 X	5619	-0-	-1976	-0-	336 1	5283 3	N	-0-			-0-
11		7350 X	5116	-0-	-2234	-0-	268 1	4848 3	N	-0-			-0-
12		7595 X	5318	-0-	-2277	-0-	339 1	4979 3	N	-0-			-0-
01		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	399 1	5738 3	N	-0-			-0-
*02		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	338 1	5210 3	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	176	1	2696	3	N	-0-			-0-
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	219	1	3451	3	N	-0-			-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	171	1	3105	3	N	-0-			-0-
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	206	1	3024	3	N	-0-			-0-
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	214	1	3070	3	N	-0-			-0-
02	2929 X	2738	-0-	-191	-0-	167	1	2571	3	N	-0-			-0-
-----														
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682					
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	3	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	3	N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	852	-0-	-264	-0-	54	1	798	3	N	-0-			-0-
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	55	1	805	3	N	-0-			-0-
02	783 N	718	-0-	-65	-0-	43	1	675	3	N	-0-			-0-
-----														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866					
09	3000 N	3130	-0-	130	1765	192	1	2938	3	N	-0-			-0-
10	4728 X	2963	-0-	-1765	-0-	177	1	2786	3	N	-0-			-0-
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	152	1	2761	3	N	-0-			-0-
12	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	171	1	2505	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	169	1	2437	3	N	-0-			-0-
02	2610 X	2065	-0-	-545	-0-	126	1	1939	3	N	-0-			-0-
-----														
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620					
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	256	1	3911	3	N	-0-			-0-
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	233	1	3663	3	N	-0-			-0-
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	207	1	3751	3	N	-0-			-0-
12	3937 X	2698	-0-	-1239	-0-	172	1	2526	3	N	-0-			-0-
01	3937 X	1639	-0-	-2298	-0-	107	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	3683 X	2599	-0-	-1084	-0-	158	1	2441	3	N	-0-			-0-
-----														
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948					
09	3000 N	4138	-0-	1138	1138	254	1	3884	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4064	-0-	964	2102	243	1	3821	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3487	-0-	487	2589	183	1	3304	3	N	-0-			-0-
12	5109 X	2520	-0-	-2589	-0-	161	1	2359	3	N	-0-			-0-
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	174	1	2501	3	N	-0-			-0-
02	2233 X	2068	-0-	-165	-0-	126	1	1942	3	N	-0-			-0-
-----														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791					
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	7157 - 9700	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6681 - 6815	
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	148	1	2270	3	N	-0-	
10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	411	1	6462	3	N	-0-	
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	323	1	5863	3	N	-0-	
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	362	1	5309	3	N	-0-	
01	5518	X	5508	-0-	-10	-0-	358	1	5150	3	N	-0-	
02	5162	X	3595	-0-	-1567	-0-	219	1	3376	3	N	-0-	
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6785 - 8700	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041									
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	162079	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	2123	PERF.	1799 - 1805	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459					CNTY: ATASCOSA				
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1768 - 1780	
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-	-0-	
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-	
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-	-0-	
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-	
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: ATASCOSA				
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC.				000694									
COLEMAN		WELL #:		6	RRCID ->	118712	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1247	PERF.	1140 - 1164	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----																	
SOMERSET			//CONT.//	84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA										
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC.			//CONT.//	000694													
HERRERA, ADOLPH			WELL #:	1	RRCID ->	123906	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	1176	PERF.	1094 - 1121					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554													
COLEMAN			WELL #:	1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1016 - 1032					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
COLEMAN			WELL #:	2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF.	1006 - 1024					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
COLEMAN			WELL #:	4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF.	1002 - 1016					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
COLEMAN "A"			WELL #:	1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1052 - 1068					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
COLEMAN "A"			WELL #:	2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	1064 - 1080					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOMERSET  
 CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA  
 COLEMAN "A" //CONT.// 120554  
 WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660  
 ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	549 1	7005 2	N	42	255
						46 9				
10	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	542 1	6433 2	N	52	307
						57 9				
11	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	566 1	9012 2	N	53	360
						58 9				
12	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	582 1	8631 2	N	46	224
						51 9		182 1		
01	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	435 1	6991 2	N	53	277
						58 9				
*02	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	549 1	8595 2	N	82	359
						90 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	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOCKDALE (CARRIZO)				86217 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WILSON		
P.S.N. PETROLEUM, INC.				631524						
REAMS, WAYNE		WELL #:		1	RRCID -> 085690	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 448	PERF. 435	- 438	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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) 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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

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

09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		-0-
11	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	2	9	2
12	1581 X	139	-0-	-1442	-0-	139	2	N	-0-		2
01	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2	N	-0-		2
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		2

-----

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	298	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
10	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	245	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	162	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
12	2790 X	963	-0-	-1827	-0-	28	1	N	-0-			-0-
01	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
02	2523 X	1108	-0-	-1415	-0-	18	1	N	-0-			-0-

-----

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	1332	1	N	-0-			-0-
10	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	1244	1	N	-0-			-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1115	1	N	-0-			-0-
12	2387 N	922	-0-	-1465	-0-	40	1	N	-0-			-0-
01	2232 N	1832	-0-	-400	-0-	297	1	N	-0-			-0-
02	2030 N	920	-0-	-1110	-0-	93	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-
10		1116 N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-				-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	-0-				1
12		651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-				1
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				1
02		1537 N	1306	-0-	-231	-0-	1306	2			N	-0-				1

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	232	1	170	2	N	-0-				-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	51	1	40	2	N	-0-				-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	N	-0-				-0-
12		403 N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01		93 N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-				-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-				-0-
10		2666 N	2122	-0-	-544	-0-	2122	2			N	-0-				-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	-0-				1
12		2542 N	297	-0-	-2245	-0-	297	2			N	-0-				1
01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-				1
02		1421 N	1274	-0-	-147	-0-	1274	2			N	-0-				1

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

09		3000 N	3013	-0-	13	13	343	1	2670	2	N	-0-				-0-
10		2639 N	2626	-0-	-13	-0-	254	1	2372	2	N	-0-				-0-
11		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	174	1	2330	2	N	-0-				-0-
12		2418 N	1276	-0-	-1142	-0-	37	1	1239	2	N	-0-				-0-
01		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-				-0-
02		2262 N	1374	-0-	-888	-0-	22	1	1352	2	N	-0-				-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	811	2	N	-0-				-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-				-0-
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	2	N	-0-				-0-
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-				-0-
02		203 N	23	-0-	-180	-0-	23	2			N	-0-				-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	8	1	673	2	N	-0-				-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	3	1	872	2	N	-0-	1	1	8	-0-
12		713 N	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-				-0-
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
02		841 N	231	-0-	-610	-0-	231	2			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	10	1	851	2	N	1	1	8			-0-
10	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	3	1	709	2	N	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	696 N	209	-0-	-487	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997												TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9993 - 10100	
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	18	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	5	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	764	-0-	-786	-0-	2	1	762	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1276 N	607	-0-	-669	-0-	607	2			N	-0-					-0-
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10111 - 12758	
09	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7253	2	2	9	N	-0-	2				2
12	7533 X	587	-0-	-6946	-0-	587	2			N	-0-					2
01	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					2
02	7047 X	6910	-0-	-137	-0-	6910	2			N	-0-					2
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002												TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10040 - 10260	
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2002	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	2843	-0-	-784	-0-	1589	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3202	-0-	-308	-0-	1696	1	1506	2	N	-0-					-0-
12	3937 X	740	-0-	-3197	-0-	32	1	708	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	2355	-0-	-1582	-0-	382	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	3364 X	1571	-0-	-1793	-0-	159	1	1412	2	N	-0-					-0-
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004												TOTAL DEPTH	10181	PERF.	N/A	
09	3000 N	3811	-0-	811	6314	433	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3843	-0-	743	7057	371	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	4440	-0-	1440	8497	309	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	9804 X	1307	-0-	-8497	-0-	37	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	2059 X	1478	-0-	-581	-0-	23	1	1455	2	N	-0-					-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007												TOTAL DEPTH	10523	PERF.	10087 - 11477	
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	25	1	2096	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2257	-0-	-719	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2509	-0-	-371	-0-	10	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	1284	-0-	-1754	-0-	3	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	640	-0-	-1796	-0-	640	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1334	2	N	-0-				-0-
10		1953 N	1179	-0-	-774	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	N	-0-				-0-
12		1395 N	661	-0-	-734	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-				-0-
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
02		1044 N	470	-0-	-574	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
-----																	
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051																	
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1107	2	N	-0-				-0-
10		1271 N	1218	-0-	-53	-0-	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	2	N	-0-				-0-
12		1147 N	554	-0-	-593	-0-	-0-	1	1	553	2	N	-0-				-0-
01		1209 N	939	-0-	-270	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-
02		1044 N	349	-0-	-695	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
-----																	
SUTTON PRODUCING CORP. 831283 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152																	
09		5520 X	2705	-0-	-2815	-0-	-0-	2702	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10		7564 X	7493	-0-	-71	-0-	-0-	7493	2			N	-0-				-0-
11		7320 X	7094	-0-	-226	-0-	-0-	7094	2			N	-0-				-0-
12		7564 X	3686	-0-	-3878	-0-	-0-	3683	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-				-0-
02		7018 X	6156	-0-	-862	-0-	-0-	6156	2			N	-0-				-0-
-----																	
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256																	
09		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	-0-	7178	2	4	9	N	4	4	8		-0-
10		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-				-0-
11		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-				-0-
12		3100 X	1827	-0-	-1273	-0-	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
01		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-				-0-
02		2900 X	2069	-0-	-831	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				-0-
-----																	
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247																	
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		1260 N	725	-0-	-535	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
12		930 N	221	-0-	-709	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				-0-
*02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
-----																	
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186																	
09		2359 N	1796	-0-	-563	-0-	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
10		2790 X	1335	-0-	-1455	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
11		2700 X	1296	-0-	-1404	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
12		2790 X	1197	-0-	-1593	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
01		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-				-0-
*02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	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	AMT	CODE	BALANCE
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2	N	-0-		-0-	
12	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2	N	-0-		-0-	
02	580 N	466	-0-	-114	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
-----												
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193				
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-	
10	1736 N	974	-0-	-762	-0-	974	2	N	-0-		-0-	
11	1710 N	757	-0-	-953	-0-	757	2	N	-0-		-0-	
12	1209 N	465	-0-	-744	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-	
*02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		-0-	
-----												
PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217				
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		-0-	
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		-0-	
11	1980 N	1437	-0-	-543	-0-	1437	2	N	-0-		-0-	
12	1798 N	657	-0-	-1141	-0-	657	2	N	-0-		-0-	
01	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1852	2	N	-0-		-0-	
*02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-	
-----												
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263				
09	4410 X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2	N	-0-		-0-	
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2	N	-0-		-0-	
11	5250 X	3115	-0-	-2135	-0-	3115	2	N	-0-		-0-	
12	5425 X	2061	-0-	-3364	-0-	2061	2	N	-0-		-0-	
01	5487 X	4797	-0-	-690	-0-	4797	2	N	-0-		-0-	
02	5133 X	4944	-0-	-189	-0-	4944	2	N	-0-		-0-	
-----												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348										
GUTIERREZ, R. M.		WELL #: 2		RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198				
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STOCKTON		WELL #: 1A		RRCID -> 147970		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242				
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
ALDERMAN, EZRA		WELL #:		1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9917 - 10124
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10		744 N	442	-0-	-302	-0-	442 2		N	-0-		-0-
11		600 N	420	-0-	-180	-0-	420 2		N	-0-		-0-
12		527 N	173	-0-	-354	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2		N	-0-		-0-
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381 2		N	-0-		-0-

ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9974 - 10061
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
10		899 N	448	-0-	-451	-0-	448 2		N	-0-		-0-
11		720 N	511	-0-	-209	-0-	511 2		N	-0-		-0-
12		527 N	336	-0-	-191	-0-	336 2		N	-0-		-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600)		86813 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC.		144572										
DILLON, B W		WELL #:		10	RRCID ->	271968	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	4609 - 4631
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
GUTIERREZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895
09	21060 X	5491	-0-	-15569	-0-	51 1	5309 2	N	119	174 1		316
						131 9						
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	72 1	5460 2	N	115	178 1	1 8	252
						127 9						
11	6150 X	5253	-0-	-897	-0-	197 1	4953 2	N	94			346
						103 9						
12	5859 X	5348	-0-	-511	-0-	205 1	5024 2	N	108	180 1		274
						119 9						
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	276 1	5275 2	N	240	180 1		334
						264 9						
*02	5307 X	5303	-0-	-4	-0-	4942 1	361 9	N	328	358 1		304

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29 1	604 3	Y	-0-			5
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47 1	638 3	Y	7	10 1	1 8	1
						8 9						
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	41 1	587 3	Y	5	1 8		5
						6 9						
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	52 1	516 3	Y	2	1 8		6
						2 9						
01	682 X	562	-0-	-120	-0-	41 1	521 3	Y	-0-	5 1		1
02	638 X	566	-0-	-72	-0-	43 1	523 3	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 -	7611	
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
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	43 1	871 3	Y	-0-				-0-
10		1054 N	385	-0-	-669	-0-	27 1	358 3	Y	-0-				-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	54 1	772 3	Y	-0-				-0-
12		930 N	723	-0-	-207	-0-	66 1	657 3	Y	-0-				-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	52 1	656 3	Y	-0-				-0-
02		812 N	807	-0-	-5	-0-	62 1	745 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 -	7638	
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	30 1	605 3	Y	-0-				-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	45 1	606 3	Y	-0-				-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	39 1	568 3	Y	-0-				-0-
12		651 N	525	-0-	-126	-0-	48 1	477 3	Y	-0-				-0-
01		651 N	445	-0-	-206	-0-	33 1	412 3	Y	-0-				-0-
02		580 N	531	-0-	-49	-0-	41 1	490 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 -	7664	
09		1104 N	1039	-0-	-65	-0-	48 1	991 3	Y	-0-				-0-
10		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	76 1	1020 3	Y	-0-				-0-
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	65 1	930 3	Y	-0-				-0-
12		1085 N	243	-0-	-842	-0-	22 1	221 3	Y	-0-				-0-
01		1085 N	823	-0-	-262	-0-	60 1	763 3	Y	-0-				-0-
02		957 N	860	-0-	-97	-0-	66 1	794 3	Y	-0-				-0-
-----														
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 -	7659	
09		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1001 3	Y	30	30	1	1 8	19
							33 9							
10		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	90 1	1060 3	Y	42	25	1	1 8	35
							46 9							
11		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1208 3	Y	19	33	1	1 8	20
							21 9							
12		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	119 1	1121 3	Y	44	63	1	1 8	-0-
							48 9							
01		1240 X	850	-0-	-390	-0-	89 1	715 3	Y	42	34	1	1 8	7
							46 9							
02		1276 X	1103	-0-	-173	-0-	107 1	965 3	Y	28	23	1		12
							31 9							
-----														
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 -	7700	
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	Y	-0-				1
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	243 3	Y	-0-				1
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	204 3	Y	1	1	8		1
							1 9							
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	16 1	166 3	Y	-0-				1
01		248 N	184	-0-	-64	-0-	14 1	170 3	Y	-0-				1
02		203 N	181	-0-	-22	-0-	14 1	167 3	Y	-0-				1
-----														
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 -	7630	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650		
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
09		271 N	271	-0-	-0-		13 1	258 3	Y	-0-				-0-
10		465 N	251	-0-	-214		17 1	234 3	Y	-0-				-0-
11		303 N	303	-0-	-0-		20 1	283 3	Y	-0-				-0-
12		279 N	261	-0-	-18		24 1	237 3	Y	-0-				-0-
01		248 N	207	-0-	-41		15 1	192 3	Y	-0-				-0-
02		290 N	183	-0-	-107		14 1	169 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590		
09		2048 N	1250	-0-	-798		58 1	1192 3	Y	-0-				-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-		76 1	1030 3	Y	-0-				-0-
11		826 N	826	-0-	-0-		54 1	772 3	Y	-0-				-0-
12		1302 N	741	-0-	-561		67 1	674 3	Y	-0-				-0-
01		1116 N	714	-0-	-402		52 1	662 3	Y	-0-				-0-
*02		929 N	929	-0-	-0-		71 1	858 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990		
09		122 N	122	-0-	-0-		6 1	116 3	Y	-0-				-0-
10		186 N	151	-0-	-35		10 1	141 3	Y	-0-				-0-
11		148 N	148	-0-	-0-		8 1	140 3	Y	-0-				-0-
12		140 N	140	-0-	-0-		10 1	130 3	Y	-0-				-0-
01		155 N	129	-0-	-26		10 1	119 3	Y	-0-				-0-
02		145 N	84	-0-	-61		7 1	77 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715		
09		27 N	27	-0-	-0-		27 3		Y	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-		1 1	32 3	Y	-0-				-0-
11		26 N	26	-0-	-0-		26 3		Y	-0-				-0-
12		31 N	22	-0-	-9		1 1	15 3	Y	5				5
							6 9							
01		37 N	37	-0-	-0-		2 1	35 3	Y	-0-	2 1			3
*02		33 N	33	-0-	-0-		2 1	31 3	Y	-0-				3
-----														
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729		
09		624 N	624	-0-	-0-		95 1	529 3	Y	-0-				15
10		654 N	654	-0-	-0-		126 1	528 3	Y	-0-				15
11		635 N	635	-0-	-0-		127 1	507 3	Y	1	1 8			15
							1 9							
12		674 N	674	-0-	-0-		140 1	534 3	Y	-0-				15
01		604 N	604	-0-	-0-		149 1	455 3	Y	-0-				15
02		551 N	551	-0-	-0-		106 1	445 3	Y	-0-				15
-----														
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639		
09		60 N	60	-0-	-0-		54 3	6 9	Y	5				20
10		93 N	93	-0-	-0-		2 1	63 3	Y	25	32 1			13
							28 9							
11		79 N	79	-0-	-0-		51 3	28 9	Y	25				38
12		62 N	62	-0-	-0-		2 1	46 3	Y	13	1 8			50
							14 9							
01		93 N	35	-0-	-58		2 1	32 3	Y	1	26 1	1 8		24
							1 9							
02		87 N	29	-0-	-58		2 1	27 3	Y	-0-				24



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	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
09	1238 N	1059	-0-	-179	-0-	49 1	1010 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	73 1	1048 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	50 1	930 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1085 N	918	-0-	-167	-0-	63 1	855 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	79 1	935 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	82 1	923 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756	
09	630 N	252	-0-	-378	-0-	206 3	46 9	N	42	40 1			18
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5 1	174 3	N	48	42 1	1 8		23
						53 9							
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	177 3	55 9	N	50	35 1			38
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	10 1	219 3	N	12	25 1			25
						13 9							
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	245 3	63 9	N	57	82 1			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1 1	363 3	N	23				23
						25 9							
-----													
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
-----													
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	5 1	595 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	16 1	589 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	23 1	533 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	620 N	531	-0-	-89	-0-	28 1	503 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40 1	494 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707	
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	6 1	797 3	Y	-0-	-0-			11
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	22 1	806 3	Y	-0-	-0-			11
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		Y	-0-	-0-			11
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	27 1	622 3	Y	-0-	-0-			11
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	37 1	657 3	Y	-0-	-0-			11
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	56 1	694 3	Y	-0-	-0-			11
-----													
CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724	
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	6 1	702 3	Y	-0-	-0-			11
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	19 1	694 3	Y	-0-	-0-			11
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-	-0-			11
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	25 1	596 3	Y	-0-	-0-			11
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	578 3	Y	-0-	-0-			11
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	45 1	565 3	Y	-0-	-0-			11



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-		1
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	27	1	215	3	Y	-0-		1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	1	1 8	1
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	38	1	233	3	Y	-0-		1
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	1	1 8	1
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	3	Y	-0-		1
-----													
CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7510 - 7554	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	4		37
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	489	3	Y	51	73 1	15
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	56	9	1268	3	Y	32		47
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	3	Y	19		66
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	135	1	1195	3	Y	-0-	47 1	19
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	21	9	1037	3	Y	2		21
						94	1						
						86	1						
						2	9						
-----													
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	3	Y	-0-		2
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	3	Y	-0-		2
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-		2
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	64	1	385	3	Y	-0-		2
*01	496 N	446	-0-	-50	-0-	54	1	392	3	Y	-0-		2
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	3	Y	-0-		2
-----													
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	118	-0-	118	118	9	1	109	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	102	-0-	102	220	8	1	94	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 - 7527	
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	3	Y	-0-		10
10	930 N	766	-0-	-164	-0-	84	1	682	3	Y	-0-		10
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	93	1	803	3	Y	-0-		10
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	-0-		10
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	117	1	847	3	Y	-0-		10
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	830	3	Y	-0-		10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7485 - 7533	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	18	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	45	3	Y	21	
						3	9					
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	29	
						9	9					
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	Y	29	
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	Y	29	
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	5	1	29	3	Y	29	
-----												
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6055 - 6074	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	3	Y	8	
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	198	1	825	3	Y	8	
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	161	1	641	3	Y	8	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	3	Y	8	
01	1023 N	675	-0-	-348	-0-	166	1	509	3	Y	8	
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	181	1	758	3	Y	8	
-----												
APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7492 - 7544	
09	2119 N	1427	-0-	-692	-0-	132	1	1295	3	Y	4	
10	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	116	1	945	3	Y	4	
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	126	1	1087	3	Y	4	
12	1488 N	1180	-0-	-308	-0-	167	1	1013	3	Y	4	
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	1010	3	Y	4	
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	165	1	1012	3	Y	4	
-----												
CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7482 - 7521	
09	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	81	1	1652	3	Y	1	
10	2015 X	1335	-0-	-680	-0-	92	1	1243	3	Y	1	
11	1950 X	1492	-0-	-458	-0-	97	1	1395	3	Y	1	
12	2015 X	1322	-0-	-693	-0-	120	1	1202	3	Y	1	
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	3	Y	1	
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	119	1	1437	3	Y	1	
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6083 - 7773	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	222	3	87	9	Y	7	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			84		Y	49	
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	321	3	74	9	Y	2	
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	6	1	124	3	Y	9	
						113	9					
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	207	3	144	9	Y	8	
02	377 N	169	-0-	-208	-0-	89	3	80	9	Y	30	
-----												
GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6072 - 7752	
09	838 X	838	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	Y	22	
						33	9					
10	1333 X	968	-0-	-365	-0-	72	1	846	3	Y	40	
						50	9					
11	1290 X	876	-0-	-414	-0-	52	1	804	3	Y	23	
						20	9					
12	1116 X	750	-0-	-366	-0-	67	1	633	3	Y	-0-	
						50	9					
01	961 N	543	-0-	-418	-0-	55	1	442	3	Y	8	
						46	9					
02	841 N	731	-0-	-110	-0-	70	1	630	3	Y	13	
						31	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	53	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	1		1
						1	9						
-----													
CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569				
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-	19 1	6
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	22	1	298	3	Y	-0-		6
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-		6
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	26	1	262	3	Y	-0-		6
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-		6
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-		6
-----													
CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454				
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	3	Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	3	Y	-0-		-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	20	1	244	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474				
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	Y	1	1 8	6
						1	9						
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	45	1	368	3	Y	1		7
						1	9						
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	-0-		7
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	54	1	325	3	Y	3	1 8	9
						3	9						
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	1	1 8	9
						1	9						
02	406 N	245	-0-	-161	-0-	34	1	210	3	Y	1		10
						1	9						
-----													
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	41 1	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	44 1	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	65 1	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	25 1	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	49 1	12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

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	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	3	Y	-0-	3
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	1	4
						1	9					
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-	4
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	64	1	387	3	Y	1	5
						1	9					
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	2	7
						2	9					
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	73	1	444	3	Y	2	9
						2	9					

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	885	3	18	9	Y	16	18	1	1	8	1
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	3	Y	21	11	1	1	8	10
						23	9									
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1285	3	31	9	Y	28	24	1	1	8	13
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1070	3	Y	24	22	1	1	8	14
						26	9									
01	1147 N	663	-0-	-484	-0-	651	3	12	9	Y	11	19	1	1	8	5
02	1276 N	217	-0-	-1059	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					5

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					5
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	77	3	Y	1					6
						1	9									
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	2					8
						2	9									
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					8
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					8
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					8

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	3					12
						3	9									
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	2					14
						2	9									
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	-0-					14
12	434 N	267	-0-	-167	-0-	38	1	227	3	Y	2					16
						2	9									
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	23	1	169	3	Y	2					18
						2	9									
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	35	1	216	3	Y	2					20
						2	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	932	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
12	1116 N	993	-0-	-123	-0-	44	1	948	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-	4
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	92	3	Y	1	5
						1	9					
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	2	7
						2	9					
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	Y	-0-	7
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-	7
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	12	1	74	3	Y	-0-	7
-----												
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558
09	1245 N	1057	-0-	-188	-0-	97	1	960	3	Y	-0-	3
10	1302 N	909	-0-	-393	-0-	100	1	809	3	Y	-0-	3
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	99	1	857	3	Y	-0-	3
12	1085 N	806	-0-	-279	-0-	114	1	692	3	Y	-0-	3
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	98	1	709	3	Y	-0-	3
02	928 N	842	-0-	-86	-0-	118	1	724	3	Y	-0-	3
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	21	21
						23	9					
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-	21
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	1	22
						1	9					
-----												
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 -	7740
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	5
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	5
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	5
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	39	3	Y	11	16
						12	9					
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	16
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	16
-----												
CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6024 -	6044
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	12
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-	12
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	12
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	12
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-	12
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	3			Y	-0-	12
-----												
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7494 -	7542
09	2028 N	1314	-0-	-714	-0-	121	1	1193	3	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	140	1	1132	3	Y	-0-	-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	120	1	1038	3	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	152	1	920	3	Y	-0-	-0-
01	1271 N	964	-0-	-307	-0-	117	1	847	3	Y	-0-	-0-
02	1131 N	1047	-0-	-84	-0-	147	1	900	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634		
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	
09	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1718 3	37 9	Y	34	33 1	1	
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	51 1	1622 3	Y	9	5 1	5	
						10 9						
11	1380 X	1203	-0-	-177	-0-	1200 3	3 9	Y	3	8 1	-0-	
12	1953 X	1501	-0-	-452	-0-	66 1	1433 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
01	1953 X	1630	-0-	-323	-0-	1629 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*02	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	6 1	1869 3	Y	-0-		-0-	
-----												
APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496		
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38 1	376 3	Y	-0-		-0-	
10	589 N	328	-0-	-261	-0-	36 1	292 3	Y	-0-		-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 3	Y	-0-		-0-	
12	434 N	32	-0-	-402	-0-	5 1	27 3	Y	-0-		-0-	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	47 1	339 3	Y	-0-		-0-	
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	77 1	471 3	Y	-0-		-0-	
-----												
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512		
09	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	142 1	1394 3	Y	-0-		11	
10	1767 X	1646	-0-	-121	-0-	180 1	1465 3	Y	1		12	
						1 9						
11	1530 X	1478	-0-	-52	-0-	153 1	1325 3	Y	-0-		12	
12	1581 X	1437	-0-	-144	-0-	204 1	1232 3	Y	1		13	
						1 9						
01	1643 X	1527	-0-	-116	-0-	185 1	1341 3	Y	1		14	
						1 9						
*02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	220 1	1345 3	Y	1		15	
						1 9						
-----												
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462		
09	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	141 1	1383 3	Y	-0-		8	
10	1612 X	1525	-0-	-87	-0-	167 1	1358 3	Y	-0-		8	
11	1560 X	1258	-0-	-302	-0-	130 1	1128 3	Y	-0-		8	
12	1612 X	1276	-0-	-336	-0-	181 1	1094 3	Y	1		9	
						1 9						
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	164 1	1185 3	Y	2		11	
						2 9						
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	193 1	1185 3	Y	2		13	
						2 9						
-----												
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7464 - 7494		
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	Y	-0-			3
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	41	1	331	3	Y	-0-			3
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	Y	-0-			3
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	51	1	310	3	Y	1			4
						1	9							
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	547	3	Y	2			6
						2	9							
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	392	3	Y	2			8
						2	9							

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

09	150 N	44	-0-	-106	-0-	4	1	39	3	N	1	1	8	20
						1	9							
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	10	1	84	3	N	8			28
						9	9							
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			28
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-			28
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	20			48
						22	9							
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	8	1	49	3	N	-0-			48

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

09	1509 N	1220	-0-	-289	-0-	112	1	1108	3	Y	-0-			2
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	139	1	1131	3	Y	-0-			2
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	113	1	975	3	Y	48	32	1	17
						53	9							
12	1271 N	648	-0-	-623	-0-	92	1	555	3	Y	1			18
						1	9							
01	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	123	1	889	3	Y	-0-			18
02	1102 N	962	-0-	-140	-0-	135	1	827	3	Y	-0-			18

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	T. A.	17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-			1

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

09	2516 N	1524	-0-	-992	-0-	141	1	1383	3	Y	-0-			5
10	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	160	1	1296	3	Y	-0-			5
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	130	1	1127	3	Y	-0-			5
12	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	181	1	1093	3	Y	1			6
						1	9							
01	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	158	1	1141	3	Y	2			8
						2	9							
*02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1119	3	Y	2			10
						2	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	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	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	28	1	231	3	Y	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	36	1	219	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	23	1	171	3	Y	-0-		-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	39	1	236	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID ->	213228	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7424 - 7449	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-		38
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	33	49 1	22
						36	9						
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-		22
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	Y	-0-		22
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	-0-		22
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	Y	-0-		22
-----													
APPLING 698		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3 1	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 1	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
-----													
APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	6	1	36	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	Y	-0-		-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-		-0-
-----													
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534	
09	3000 N	2258	-0-	-742	913	2239	3	19	9	Y	17	21 1	1
10	2973 N	2060	-0-	-913	-0-	62	1	1973	3	Y	23	13 1	11
						25	9						
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1904	3	35	9	Y	32	29 1	14
12	2325 N	1881	-0-	-444	-0-	81	1	1771	3	Y	26	25 1	15
						29	9						
01	2046 N	1124	-0-	-922	-0-	1111	3	13	9	Y	12	22 1	5
02	1885 N	283	-0-	-1602	-0-	1	1	282	3	Y	-0-		5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	-0-	38
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	50	1	408	3	Y	-0-	38
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	12	50
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	13	9					
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	68	1	413	3	Y	7	57
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8	9					
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	12	20
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	13	9				48 1 1 8	20
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	60	1	371	3	Y	-0-	20
-----												
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540			
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	5
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	-0-	-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506			
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1004	3	109	9	Y	99	40
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	39	38
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	43	9					
12	1147 N	939	-0-	-208	-0-	1257	3	59	9	Y	54	21
01	1147 X	853	-0-	-294	-0-	37	1	806	3	Y	87	34
02	1276 X	840	-0-	-436	-0-	96	9					
02	1276 X	840	-0-	-436	-0-	763	3	90	9	Y	82	28
02	1276 X	840	-0-	-436	-0-	3	1	793	3	Y	40	39
02	1276 X	840	-0-	-436	-0-	44	9					
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672			
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	6
10	806 X	220	-0-	-586	-0-	5	1	215	3	Y	-0-	6
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	1	6
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	2	7
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	2	9					
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	10	1	213	3	Y	1	3
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	1	9				4 1 1 8	3
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	13	1	189	3	Y	-0-	3
-----												
CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680			
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-	1
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	1
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-	1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	1
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1
-----												
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720			
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	111	1	1508	3	Y	-0-	18
10	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	112	1	1361	3	Y	-0-	18
11	1770 X	1558	-0-	-212	-0-	114	1	1444	3	Y	-0-	18
12	1829 X	1384	-0-	-445	-0-	115	1	1269	3	Y	-0-	18
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	96	1	1249	3	Y	-0-	18
02	1508 N	1507	-0-	-1	-0-	100	1	1407	3	Y	-0-	18

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-	353 3	-0-
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	14	1	Y	-0-	317 3	-0-
-----											
CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	1	4 1	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	1 8	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
12	527 N	236	-0-	-291	-0-	3	1	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
01	465 N	126	-0-	-339	-0-	5	1	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	1		5
10	341 N	165	-0-	-176	-0-	3	1	Y	-0-		5
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	2		7
						2	9				
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	2		9
						2	9				
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	Y	1	7 1	3
						1	9				
02	232 N	86	-0-	-146	-0-	6	1	Y	-0-		3
-----											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7637	
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	Y	-0-		12
10	2604 X	1801	-0-	-803	-0-	38	1	Y	-0-		12
11	2520 X	1562	-0-	-958	-0-	46	1	Y	3		15
						3	9				
12	2325 X	1303	-0-	-1022	-0-	18	1	Y	3		18
						3	9				
01	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	60	1	Y	2	13 1	7
						2	9				
02	1508 N	1227	-0-	-281	-0-	82	1	Y	-0-		7
-----											
CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780	
09	1989 N	1350	-0-	-639	-0-	205	1	Y	-0-		7
10	1519 N	1106	-0-	-413	-0-	214	1	Y	-0-		7
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	-0-		7
12	1395 N	518	-0-	-877	-0-	108	1	Y	-0-		7
01	1116 N	329	-0-	-787	-0-	81	1	Y	-0-		7
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	-0-		7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 -	7653			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
09	1020 N	802	-0-	-218	-0-	40	1	754	3	N	7	30	1	1	8	11
10	1054 N	916	-0-	-138	-0-	69	1	839	3	N	7					18
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	3	N	-0-					18
12	837 N	599	-0-	-238	-0-	46	1	540	3	N	12	1	8			29
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	47	1	743	3	N	-0-					29
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	886	3	N	26					55
-----																
CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 -	7722			
09	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	203	1	1113	3	N	-0-					20
10	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	44	1	1013	3	N	-0-					20
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					20
12	1364 N	595	-0-	-769	-0-	14	1	581	3	N	-0-					20
01	1054 N	736	-0-	-318	-0-	17	1	719	3	N	-0-					20
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	6	1	734	3	N	-0-					20
-----																
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 -	7674			
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					6
10	1054 N	862	-0-	-192	-0-	18	1	844	3	Y	-0-					6
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	901	3	Y	2					8
12	961 N	760	-0-	-201	-0-	11	1	747	3	Y	2					10
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	35	1	780	3	Y	1	8	1			3
02	899 N	874	-0-	-25	-0-	58	1	816	3	Y	-0-					3
-----																
CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 -	7790			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
-----																
AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 -	7658			
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					2
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					2
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	3	Y	5					7
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	471	3	Y	5					12
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	10	1	214	3	Y	2	8	1			6
02	1015 N	206	-0-	-809	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					6
-----																
APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 -	7510			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	22	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	85	-0-	-89	-0-	12	1	73	3	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460					
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	31	1	248	3	Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	15	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	18	1	127	3	Y	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	59	1	358	3	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494					
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			3
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	21	1	171	3	Y	-0-			3
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	1			4
						1	9							
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	Y	-0-			4
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	Y	-0-			4
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-			4
-----														
APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492					
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	29	80	1	10
						32	9							
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	9	3	Y	38			48
						42	9							
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	49	1	12
-----														
CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752					
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	3	86	9	Y	78	83	1	32
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			62
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	3	14	9	Y	13			75
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
-----														
GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712					
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	30			48
						33	9							
10	713 N	506	-0-	-207	-0-	33	1	396	3	Y	70	34	1	8
						77	9							
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	58	103	1	8
						64	9							
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	Y	63	89	1	8
						69	9							
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	Y	69	22	1	57
						76	9							
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	45	85	1	17
						50	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	1
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-	1
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-	1
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-	1
*01	186 N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	3	N	-0-	1
*02	116 N	109	-0-	-7	-0-	8	1	101	3	N	-0-	1

  

GOLLA 7		WELL #: 5		RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699			
09	1064 N	854	-0-	-210	-0-	40	1	814	3	Y	-0-	-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	95	1	1118	3	Y	-0-	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	-0-	-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	166	1	1559	3	Y	-0-	-0-
01	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	199	1	1604	3	Y	-0-	-0-
*02	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	175	1	1571	3	Y	-0-	-0-

  

CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993			
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	-0-

  

CHATO 28 "C"		WELL #: 53		RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820			
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-	-0-
10	961 X	744	-0-	-217	-0-	16	1	728	3	Y	-0-	-0-
11	810 X	762	-0-	-48	-0-	23	1	739	3	Y	-0-	-0-
12	1085 X	591	-0-	-494	-0-	8	1	583	3	Y	-0-	-0-
01	1085 X	371	-0-	-714	-0-	16	1	355	3	Y	-0-	-0-
02	1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-	-0-

  

APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612			
09	1048 N	986	-0-	-62	-0-	91	1	895	3	Y	-0-	9
10	1085 N	971	-0-	-114	-0-	107	1	864	3	Y	-0-	9
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	107	1	925	3	Y	-0-	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	149	1	900	3	Y	-0-	-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	124	1	900	3	Y	-0-	-0-
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	144	1	884	3	Y	5	5
						6	9					

  

APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	3	3 8
						3	9					
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	1	1 8
						1	9					
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	34	1	250	3	Y	-0-	-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	1	1 8
						1	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 -	12207	
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		
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2421	3	101	9	Y	92	93	1	40
10	2697 X	2593	-0-	-104	-0-	76	1	2421	3	Y	87	80	1	47
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3424	3	50	9	Y	45	16	1	76
12	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	237	1	5164	3	Y	26	64	1	38
01	3100 N	5368	-0-	2268	2268	5327	3	41	9	Y	37	49	1	26
*02	7169 X	4901	-0-	-2268	-0-	15	1	4867	3	Y	17	29	1	14
						19	9							

APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 -	12709	
09	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	1036	1	19682	3	Y	345	264	1	48
10	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	380	9	19003	3	Y	255	278	1	22
11	19230 X	18764	-0-	-466	-0-	1548	1	17119	3	Y	279	281	1	18
12	20677 X	17573	-0-	-3104	-0-	281	9	15877	3	Y	300	257	1	58
01	21793 X	17729	-0-	-4064	-0-	1338	1	16416	3	Y	240	174	1	122
02	20387 X	16102	-0-	-4285	-0-	307	9	14710	3	Y	293	322	1	92
						1049	1							
						264	9							
						1070	1							
						322	9							

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 -	7564
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	7	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	9	1	206	3	Y	6		6
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	9						
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	19	1	340	3	Y	-0-	6	1
						15	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		76	RRCID ->	274809	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5877 -	7606
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	4

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 -	13134
09	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	1278	1	24272	3	Y	315	244	1
10	29605 X	23732	-0-	-5873	-0-	347	9	21629	3	Y	310	316	1
11	28650 X	20507	-0-	-8143	-0-	1762	1	18590	3	Y	422	430	1
12	29605 X	18204	-0-	-11401	-0-	341	9	16383	3	Y	374	328	1
01	27187 X	17808	-0-	-9379	-0-	1453	1	16217	3	Y	504	340	1
02	25027 X	18856	-0-	-6171	-0-	464	9						
						1410	1						
						411	9						
						1037	1						
						554	9						
						1250	1						
						431	9						



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	755 1	14343 3	Y	337	261 1	62 5			45
10	17546 X	15332	-0-	-2214	-0-	371 9								
11	16860 X	13907	-0-	-2953	-0-	1124 1	13795 3	Y	375	372 1				48
12	17422 X	13373	-0-	-4049	-0-	413 9								
01	17112 X	12684	-0-	-4428	-0-	978 1	12503 3	Y	387	412 1				23
02	14964 X	11701	-0-	-3263	-0-	426 9								
						1035 1	12032 3	Y	278	248 1				53
						306 9								
						743 1	11614 3	Y	297	207 1				143
						327 9								
						775 1	10649 3	Y	252	310 1				85
						277 9								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348												
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520				
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	61 1	1195 3	Y	-0-					18
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	70 1	1296 3	Y	8					26
11	1440 X	1051	-0-	-389	-0-	9 9								
12	1488 X	915	-0-	-573	-0-	56 1	989 3	Y	5					31
01	1488 X	1141	-0-	-347	-0-	6 9								
02	1276 X	729	-0-	-547	-0-	47 1	859 3	Y	8					39
						9 9								
						60 1	1070 3	Y	10					49
						11 9								
						38 1	687 3	Y	4	46 1				7
						4 9								
GUTIERREZ E		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562				
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-					4
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	30 3	Y	1					5
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	-0-					5
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	13 3	Y	1					6
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 9								
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	6 1				1
WINSLOW, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554				
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	7 1	134 3	Y	68	52 1				19
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	75 9								
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	28	43 1				4
12	217 N	3	-0-	-214	-0-	31 9								
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	2 1	42 3	Y	2					6
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2 9								
						2 3	1 9	Y	1					7
						1 3		Y	-0-					7
						10 1	175 3	Y	9					16
						10 9								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 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	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	591 3	Y	2	43	
						2 9					
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	21 1	393 3	Y	8	51	
						9 9					
11	1020 N	185	-0-	-835	-0-	10 1	174 3	Y	1	52	
						1 9					
12	651 N	47	-0-	-604	-0-	2 1	44 3	Y	1	53	
						1 9					
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	16 1	295 3	Y	15	68	
						17 9					
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	438 3	Y	12	80	
						13 9					
-----											
GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	Y	4	22	
						4 9					
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	3	25	
						3 9					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	25	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 3	1 9	Y	1	26	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 3	2 9	Y	2	28	
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	2	30	
						2 9					
-----											
APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5848 - 5854	
09	210 N	29	-0-	-181	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	55	-0-	-286	-0-	3 1	52 3	Y	-0-	-0-	
11	330 N	32	-0-	-298	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-	
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	427 3	Y	-0-	-0-	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	389 3	Y	-0-	-0-	
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17 1	310 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7417 - 7554	
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	9 1	176 3	Y	4	15	
						4 9					
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	11 1	202 3	Y	2	17	
						2 9					
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	Y	2	19	
						2 9					
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	Y	12	31	
						13 9					
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	Y	4	35	
						4 9					
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	12 1	207 3	Y	2	37	
						2 9					
-----											
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7480 - 7528	
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	83 1	1621 3	N	-0-	139	
10	2511 N	1830	-0-	-681	-0-	94 1	1736 3	N	-0-	139	
11	1950 N	1735	-0-	-215	-0-	93 1	1642 3	N	-0-	139	
12	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	66 1	1208 3	N	-0-	139	
01	1829 N	1103	-0-	-726	-0-	58 1	1045 3	N	-0-	139	
02	1682 N	1255	-0-	-427	-0-	66 1	1189 3	N	-0-	139	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	921 3	Y	-0-	56	
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56 1	1044 3	Y	2	58	
						2 9					
11	1110 N	986	-0-	-124	-0-	52 1	921 3	Y	12	70	
						13 9					
12	992 N	920	-0-	-72	-0-	47 1	854 3	Y	17	87	
						19 9					
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	51 1	905 3	Y	23	110	
						25 9					
02	957 N	857	-0-	-100	-0-	45 1	801 3	Y	10	120	
						11 9					
-----											
STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516		
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	4 1	72 3	Y	-0-	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	5 1	86 3	Y	-0-	-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	Y	-0-	-0-	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 3	Y	-0-	-0-	
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3	Y	-0-	15	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	Y	73	88	
						80 9					
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	81	75 1	94
						89 9					
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	Y	67	161	
						74 9					
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	6 1	115 3	Y	67	152 1	76
						74 9					
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	6 1	104 3	Y	29	105	
						32 9					
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602		
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	12 1	235 3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	9 1	163 3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
12	248 N	93	-0-	-155	-0-	5 1	88 3	Y	-0-	-0-	
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	-0-	
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-	-0-	
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650		
09	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	74 1	1432 3	Y	-0-	62 1	-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	97 1	1803 3	Y	-0-	-0-	
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	70 1	1243 3	Y	-0-	-0-	
12	1550 X	1535	-0-	-15	-0-	80 1	1455 3	Y	-0-	-0-	
01	1891 N	1118	-0-	-773	-0-	59 1	1059 3	Y	-0-	-0-	
02	1276 N	832	-0-	-444	-0-	44 1	788 3	Y	-0-	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429 -	7665		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	24	1	460	3	Y	30	37	1	33
						33	9							
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	33	37	1	29
						36	9							
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	27	1	476	3	Y	27	36	1	20
						30	9							
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	38	33	1	25
						42	9							
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	25	1	441	3	Y	44	33	1	36
						48	9							
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	Y	46	40	1	42
						51	9							

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 -	6162		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	61		93	
						67	9							
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	5		98	
						6	9							
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	10	84	1	24
						11	9							
12	155 N	31	-0-	-124	-0-	1	1	22	3	Y	7		31	
						8	9							
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	28	30	1	29
						31	9							
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	11		40	
						12	9							

GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 5944 -	5974		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		130	
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-		130	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		130	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		130	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		130	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	34	1	98

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6042 -	6180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1650 X	1253	-0-	-397	-0-	60	1	1163	3	Y	27		73	
						30	9							
10	1519 X	881	-0-	-638	-0-	45	1	829	3	Y	6		79	
						7	9							
11	1560 X	1559	-0-	-1	-0-	83	1	1464	3	Y	11	69	1	21
						12	9							
12	1612 X	1300	-0-	-312	-0-	67	1	1215	3	Y	16		37	
						18	9							
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	3	Y	19		56	
						21	9							
02	1508 N	1368	-0-	-140	-0-	71	1	1278	3	Y	17		73	
						19	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	1			1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	1	1	1	1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	2	2	1	1
						2	9						
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	10			10
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672	
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	188	3	Y	1	5	1
						1	9						
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	Y	-0-		1
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-		1
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	Y	2		3
						2	9						
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	161	3	Y	1		4
						1	9						
02	261 N	159	-0-	-102	-0-	8	1	144	3	Y	6		10
						7	9						
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609	
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	26	1	501	3	Y	15		97
						17	9						
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	35	1	641	3	Y	29		126
						32	9						
11	690 N	561	-0-	-129	-0-	29	1	522	3	Y	9	98	1
						10	9						
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	34		71
						37	9						
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	34	1	614	3	Y	42		113
						46	9						
02	551 N	446	-0-	-105	-0-	22	1	402	3	Y	20	96	1
						22	9						37
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	1	5	1
						1	9						
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	3	Y	-0-		1
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	10	1	184	3	Y	-0-		1
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	4		5
						4	9						
01	806 N	603	-0-	-203	-0-	32	1	569	3	Y	2		7
						2	9						
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	8	1	145	3	Y	6		13
						7	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7550 -	7568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	6 1	126 3	Y	3				21
						3 9							
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	11 1	195 3	Y	7				28
						8 9							
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	Y	3		22 1		9
						3 9							
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	Y	10				19
						11 9							
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	8 1	150 3	Y	8				27
						9 9							
02	203 N	147	-0-	-56	-0-	7 1	134 3	Y	5		23 1		9
						6 9							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626 -	7649
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7568 -	7624
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			6
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			6
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			6
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	38 3	Y	1			7
						1 9						
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	Y	3			10
						3 9						
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	1			11
						1 9						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7584 -	7616
09	2040 X	1574	-0-	-466	-0-	76 1	1478 3	Y	18			46
						20 9						
10	2108 X	1550	-0-	-558	-0-	79 1	1460 3	Y	10			56
						11 9						
11	2040 X	1437	-0-	-603	-0-	76 1	1351 3	Y	9		49 1	16
						10 9						
12	2108 X	1415	-0-	-693	-0-	73 1	1328 3	Y	13			29
						14 9						
01	1984 X	1690	-0-	-294	-0-	88 1	1579 3	Y	21			50
						23 9						
*02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	124 1	2230 3	Y	16			66
						18 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	11	1	213	3	N	63			188
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	69	9	194	3	N	3			191
11	300 N	91	-0-	-209	-0-	3	9	86	3	N	-0-	119	1	72
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	5	1	286	3	N	-0-			72
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	-0-			72
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	10			82
						11	9							

GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7558 - 7661
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7494 - 7625
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	11	1	215	3	Y	7	19
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	8	9	400	3	Y	6	25
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	7	9	328	3	Y	3	14 1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	6	20
01	434 N	201	-0-	-233	-0-	3	9	183	3	Y	7	14 1
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	10	23
						8	9					
						23	1					
						11	9					

WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7553 - 7624
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	808	-0-	-556	-0-	41	1	767	3	Y	-0-	-0-
11	1410 N	843	-0-	-567	-0-	45	1	798	3	Y	-0-	-0-
12	1240 N	466	-0-	-774	-0-	24	1	442	3	Y	-0-	-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	682	-0-	-130	-0-	36	1	646	3	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7562 - 7586
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	3	Y	-0-	-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	-0-	-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	52	1	914	3	Y	-0-	-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	3	Y	-0-	-0-
01	961 N	949	-0-	-12	-0-	50	1	899	3	Y	-0-	-0-
02	928 N	838	-0-	-90	-0-	44	1	794	3	Y	-0-	-0-

-----  
 SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	Y	50			123
						55	9							
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	942	3	Y	34			157
						37	9							
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	929	3	Y	21	92	1	86
						23	9							
12	744 N	570	-0-	-174	-0-	27	1	498	3	Y	41			127
						45	9							
01	1023 N	393	-0-	-630	-0-	19	1	338	3	Y	33	89	1	71
						36	9							
02	957 N	947	-0-	-10	-0-	47	1	852	3	Y	44			115
						48	9							

-----  
 GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

09	360 N	290	-0-	-70	-0-	14	1	276	3	Y	-0-			6
						17	1	308	3	Y	3			9
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	3	9							
11	630 N	365	-0-	-265	-0-	19	1	345	3	Y	1			10
						1	9							
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	14	1	251	3	Y	2			12
						2	9							
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	4			16
						4	9							
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	16	1	279	3	Y	-0-	14	1	2

-----  
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

09	1380 X	583	-0-	-797	-0-	28	1	554	3	Y	1			7
						1	9							
10	1178 X	409	-0-	-769	-0-	21	1	386	3	Y	2			9
						2	9							
11	1140 X	149	-0-	-991	-0-	8	1	141	3	Y	-0-			9
						8	1	152	3	Y	2			11
12	775 X	162	-0-	-613	-0-	2	9							
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	4			15
						4	9							
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	Y	3			18
						3	9							

-----  
 MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	3	Y	7	14	1	9
						8	9							
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	4	9	1	4
						4	9							
11	2040 N	1034	-0-	-1006	-0-	55	1	973	3	Y	5	5	1	4
						6	9							
12	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	57	1	1041	3	Y	7	6	1	5
						8	9							
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	970	3	Y	8	6	1	7
						9	9							
02	986 N	838	-0-	-148	-0-	44	1	788	3	Y	5	7	1	5
						6	9							



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	Y	45	28	1	43
						50	9							
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	Y	71	72	1	42
						78	9							
11	1020 N	802	-0-	-218	-0-	38	1	678	3	Y	78	39	1	81
						86	9							
12	713 N	498	-0-	-215	-0-	23	1	417	3	Y	53	113	1	21
						58	9							
01	930 N	677	-0-	-253	-0-	34	1	613	3	Y	27	34	1	14
						30	9							
02	783 N	548	-0-	-235	-0-	27	1	485	3	Y	33			47
						36	9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614					
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	8	1	162	3	Y	2			14
						2	9							
10	651 N	57	-0-	-594	-0-	3	1	53	3	Y	1			15
						1	9							
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	9	1	6
12	186 N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			6
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			3
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449					
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			107
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-			107
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-			107
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			107
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	7	1	119	3	Y	10			117
						11	9							
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	7	1	130	3	Y	-0-			117
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668					
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	41	1	788	3	Y	37			111
						41	9							
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	44	1	819	3	Y	16			127
						18	9							
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	44	1	782	3	Y	9	74	1	62
						10	9							
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	45	1	814	3	Y	35			97
						39	9							
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	908	3	Y	46	68	1	75
						51	9							
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	790	3	Y	26			101
						29	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	53 1	1029 3	Y	97	106 1			27
10	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	107 9	1135 3	Y	95	108 1			14
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	61 1	1127 3	Y	11				25
12	1240 N	47	-0-	-1193	-0-	105 9							25
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	64 1	45 3	Y	-0-				25
02	1160 N	347	-0-	-813	-0-	12 9	325 3	Y	4				29
						2 1							
						18 1							
						4 9							

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	276 3	Y	1				1
						1 9							

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	Y	-0-				-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 3	Y	-0-				-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	69 3	Y	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 3	Y	-0-				-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	4 1	74 3	Y	-0-				-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

09	450 N	360	-0-	-90	-0-	14 1	281 3	Y	59	69 1			65
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	65 9	287 3	Y	72	73 1			64
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	16 1	336 3	Y	87	86 1			65
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	79 9							
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	19 1	361 3	Y	118	105 1			78
02	435 N	348	-0-	-87	-0-	96 9	250 3	Y	87	93 1			72
						20 1	284 3	Y	44	75 1			41
						130 9							
						14 1							
						96 9							
						16 1							
						48 9							

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 3	1 9	Y	1				1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	544	3	Y	-0-		-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	440	3	Y	-0-		-0-	
11	990 N	354	-0-	-636	-0-	-0-		19	1	335	3	Y	-0-		-0-	
12	589 N	258	-0-	-331	-0-	-0-		13	1	245	3	Y	-0-		-0-	
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	-0-		16	1	292	3	Y	-0-		-0-	
02	348 N	217	-0-	-131	-0-	-0-		11	1	206	3	Y	-0-		-0-	
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690							
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	570	3	Y	-0-		-0-	
10	1054 N	542	-0-	-512	-0-	-0-		28	1	514	3	Y	-0-		-0-	
11	1080 N	274	-0-	-806	-0-	-0-		15	1	259	3	Y	-0-		-0-	
12	620 N	210	-0-	-410	-0-	-0-		11	1	199	3	Y	-0-		-0-	
01	527 N	138	-0-	-389	-0-	-0-		7	1	131	3	Y	-0-		-0-	
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	264	3	Y	-0-		-0-	
-----																
MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702							
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	-0-		25	1	490	3	Y	27	39	1	31
								30	9							
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	520	3	Y	30	34	1	27
								33	9							
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	-0-		26	1	466	3	Y	24	33	1	18
								26	9							
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	500	3	Y	39	31	1	26
								43	9							
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	-0-		27	1	490	3	Y	38	32	1	32
								42	9							
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	481	3	Y	38	35	1	35
								42	9							
-----																
STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472							
09	1470 X	923	-0-	-547	-0-	-0-		45	1	878	3	Y	-0-		102	
10	1519 X	900	-0-	-619	-0-	-0-		46	1	854	3	Y	-0-		102	
11	1470 X	598	-0-	-872	-0-	-0-		32	1	566	3	Y	-0-		102	
12	992 X	907	-0-	-85	-0-	-0-		46	1	842	3	Y	17		119	
								19	9							
01	899 N	720	-0-	-179	-0-	-0-		38	1	682	3	Y	-0-		119	
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	658	3	Y	-0-		119	
-----																
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550							
09	2777 N	2319	-0-	-458	-0-	-0-		112	1	2185	3	Y	20		120	
								22	9							
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	2182	3	Y	28		148	
								31	9							
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	2144	3	Y	23		171	
								25	9							
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2100	3	Y	59	169	1	61
								65	9							
01	2790 X	2268	-0-	-522	-0-	-0-		118	1	2110	3	Y	36		97	
								40	9							
02	2233 X	1688	-0-	-545	-0-	-0-		87	1	1568	3	Y	30		127	
								33	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	1			19
10	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	75	1	1390	3	Y	8			27
11	1590 N	1071	-0-	-519	-0-	57	1	1014	3	Y	-0-			27
12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	70	1	1271	3	Y	7			34
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	61	1	1100	3	Y	11			45
02	1044 N	634	-0-	-410	-0-	33	1	594	3	Y	6			51

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

09	1620 X	1225	-0-	-395	-0-	59	1	1155	3	Y	10			23
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	3	Y	6			29
11	1380 X	1340	-0-	-40	-0-	71	1	1263	3	Y	5	25	1	9
12	1426 X	999	-0-	-427	-0-	52	1	939	3	Y	7			16
01	1457 N	969	-0-	-488	-0-	51	1	908	3	Y	9			25
02	1305 N	1095	-0-	-210	-0-	57	1	1028	3	Y	9			34

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

09	180 N	137	-0-	-43	-0-	6	1	123	3	Y	7			40
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	12			52
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	7	1	129	3	Y	3	40	1	15
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	112	3	Y	12			27
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	142	3	Y	18			45
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	13	38	1	20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			3
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1			4
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			4
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	3	Y	1			5
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	109	3	Y	2			7
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	70	1	1352	3	N	-0-	128
10	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	79	1	1464	3	N	-0-	128
11	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	78	1	1373	3	N	2	130
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	74	1	1338	3	N	9	139
01	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	68	1	1212	3	N	5	144
02	1392 N	1274	-0-	-118	-0-	67	1	1198	3	N	8	152

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	8	18
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	2	20
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3	23
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	13	36
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	6	42
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	4	46

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

09	2640 X	1612	-0-	-1028	-0-	69	1	1334	3	Y	190	182
10	2170 X	1821	-0-	-349	-0-	78	1	1435	3	Y	280	167
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	3	Y	328	342
12	1674 X	1556	-0-	-118	-0-	361	1	1213	3	Y	251	101
01	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	67	1	1155	3	Y	125	65
*02	2900 N	3065	-0-	165	165	138	1	2713	3	Y	183	248

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	Y	1	3
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	3
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	1
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	55	3	Y	1	2
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1	2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	93	1	1806	3	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	99	1	1823	3	Y	-0-	-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	3	Y	-0-	-0-
12	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	95	1	1732	3	Y	-0-	-0-
01	1922 N	1507	-0-	-415	-0-	80	1	1427	3	Y	-0-	-0-
02	1885 N	1331	-0-	-554	-0-	70	1	1261	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
CHATO				WELL #: 3	RRCID -> 216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	1 1	25 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
-----												
WINSLOW, O. H.				WELL #: 17	RRCID -> 219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 3	Y	-0-			12
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			12
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			12
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	1			13
						1 9						
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			13
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	1			14
						1 9						
-----												
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 23	RRCID -> 220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	Y	-0-			3
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	17 1	320 3	Y	1			4
						1 9						
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	15 1	269 3	Y	-0-			4
12	434 N	275	-0-	-159	-0-	14 1	260 3	Y	1			5
						1 9						
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	13 1	234 3	Y	2			7
						2 9						
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	10 1	175 3	Y	-0-			7
-----												
PRYOR				WELL #: 2	RRCID -> 220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436	
09	210 N	59	-0-	-151	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			2
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			2
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			2
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	1			2
						1 9						
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-			2
-----												
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 24	RRCID -> 220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5970 - 7628	
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			1
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	140 1	2595 3	Y	7			8
						8 9						
11	3000 N	3268	-0-	268	268	175 1	3092 3	Y	1			9
						1 9						
12	1613 N	1345	-0-	-268	-0-	70 1	1267 3	Y	7			16
						8 9						
01	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	109 1	1956 3	Y	11			27
						12 9						
02	3161 X	1583	-0-	-1578	-0-	83 1	1489 3	Y	10			37
						11 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	3	Y	18	159
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	20	9	1186	3	Y	19	178
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1251	3	Y	42	51
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	21	9	1131	3	Y	42	93
01	1271 N	740	-0-	-531	-0-	71	1	693	3	Y	7	100
02	1334 N	1235	-0-	-99	-0-	46	9	1123	3	Y	45	145
						62	1					
						50	9					
-----												
APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730			
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1418	3	Y	-0-	154
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	113	1	2086	3	Y	1	155
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	1	9	2298	3	Y	26	181
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	130	1	2331	3	Y	22	203
01	2201 N	1821	-0-	-380	-0-	29	9	1704	3	Y	20	179
02	2378 N	2006	-0-	-372	-0-	128	1	1900	3	Y	-0-	179
						24	9					
						95	1				44	1
						22	9					
						106	1					
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
09	1080 N	645	-0-	-435	-0-	32	1	613	3	Y	-0-	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	3	Y	-0-	-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	3	Y	-0-	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	-0-	-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	964	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	504	-0-	-308	-0-	27	1	477	3	Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476			
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	8	1	139	3	Y	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-	-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	135
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	135
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	135
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	135
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	135
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	135
-----												
APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476					
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			175
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			175
11	420 N	66	-0-	-354	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			175
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-			175
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	10	155	1	30
						11	9							
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-			30
-----														
PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736					
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
-----														
STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480					
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	54	1	969	3	Y	-0-			-0-
02	1044 N	654	-0-	-390	-0-	34	1	620	3	Y	-0-			-0-
-----														
STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416					
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	3	Y	-0-			103
10	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	68	1	1261	3	Y	-0-			103
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	67	1	1191	3	Y	-0-			103
12	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	67	1	1213	3	Y	17			120
						19	9							
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	68	1	1210	3	Y	-0-			120
02	1218 N	1156	-0-	-62	-0-	61	1	1095	3	Y	-0-			120
-----														
REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430					
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-			5
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-			5
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-			5
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	Y	-0-			5
01	310 N	191	-0-	-119	-0-	10	1	181	3	Y	-0-			5
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			5



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	52 1	1017 3	Y	6		45
10	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	7 9	1063 3	Y	3		48
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	3 9	1123 3	Y	3		51
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	63 1	1322 3	Y	20		71
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	3 9	1100 3	Y	5		76
*02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73 1	1135 3	Y	8		84
						22 9					
						61 1					
						6 9					
						63 1					
						9 9					
-----											
STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498		
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	4 1	78 3	Y	-0-		210
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-		210
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	Y	54	175 1	89
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	59 9	98 3	Y	3		92
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	81 3	Y	23		115
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	3 9	195 3	Y	4		119
						11 1					
						4 9					
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
-----											
PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480		
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	91 1	1773 3	Y	1		9
10	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	1 9	1750 3	Y	2		11
11	2190 X	1957	-0-	-233	-0-	95 1	1850 3	Y	2		13
12	2263 X	1918	-0-	-345	-0-	2 9	1812 3	Y	5	13 1	5
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	100 1	1903 3	Y	3		8
02	1885 N	1787	-0-	-98	-0-	6 9	1691 3	Y	2		10
						106 1					
						3 9					
						94 1					
						2 9					
-----											
GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
CHATO		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	3	Y	15	85	1		66
						17	9								
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	3	Y	13				79
						14	9								
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	848	3	Y	16				95
						18	9								
12	1116 N	506	-0-	-610	-0-	26	1	473	3	Y	6				101
						7	9								
01	1116 N	764	-0-	-352	-0-	39	1	689	3	Y	33	105	1		29
						36	9								
02	870 N	460	-0-	-410	-0-	23	1	413	3	Y	22				51
						24	9								
-----															
APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424						
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				11
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-				11
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-				11
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				11
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1		9
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				9
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710						
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-				-0-
10	403 N	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	7	1	124	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	3	Y	-0-				-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	Y	-0-				-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-				-0-
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686						
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	19	19	1		20
						21	9								
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	22	23	1		19
						24	9								
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	18	23	1		14
						20	9								
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	29	24	1		19
						32	9								
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	34	25	1		28
						37	9								
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	26	30	1		24
						29	9								
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712						
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-				-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-				-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	3	Y	-0-				-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	8	1	148	3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7440 -	7458	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	9 1	180 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	15 1	277 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	14 1	257 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	10 1	172 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
STOCKTON				WELL #:	7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7469 -	7491
09	2100 X	1721	-0-	-379	-0-	84 1	1637 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	2170 X	1819	-0-	-351	-0-	93 1	1726 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	103 1	1828 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	103 1	1879 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	114 1	2035 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	1856 N	1610	-0-	-246	-0-	85 1	1525 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
PRYOR				WELL #:	6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 -	7468
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	771 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	57 1	1058 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	1320 N	481	-0-	-839	-0-	26 1	455 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	837 N	691	-0-	-146	-0-	36 1	655 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1116 N	598	-0-	-518	-0-	32 1	566 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
CHATO				WELL #:	7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7400 -	7414
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	264 3	Y	12	27	1		28
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	13 9	177 3	Y	8				36
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	249 3	Y	6				42
12	310 N	161	-0-	-149	-0-	7 9	152 3	Y	1				43
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	11	44	1		10
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1 9	454 3	Y	20				30
-----													
WINSLOW, O. H.				WELL #:	20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7544 -	7575
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	43 1	835 3	Y	191	212	1		54
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	210 9	856 3	Y	199	224	1		29
11	1140 N	830	-0-	-310	-0-	46 1	764 3	Y	21				50
12	1116 N	856	-0-	-260	-0-	219 9	794 3	Y	16				66
01	1178 N	838	-0-	-340	-0-	43 1	761 3	Y	31				97
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	23 9	783 3	Y	18				115
-----													
-----													

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	870 N	504	-0-	-366	-0-	25	1	477	3	Y	2			30
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	2	9	771	3	Y	11			41
11	930 N	329	-0-	-601	-0-	12	9	311	3	Y	-0-			41
12	527 N	183	-0-	-344	-0-	18	1	171	3	Y	3			44
01	837 N	18	-0-	-819	-0-	3	9	17	3	Y	-0-			44
02	319 N	162	-0-	-157	-0-	1	1	150	3	Y	4			48
						8	1							
						4	9							

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	178	-0-	-54	-0-	9	1	169	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

09	1560 X	1069	-0-	-491	-0-	52	1	1017	3	Y	-0-			-0-
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	3	Y	-0-			-0-
11	1470 X	1305	-0-	-165	-0-	70	1	1235	3	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1508	-0-	-11	-0-	79	1	1429	3	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	73	1	1314	3	Y	-0-			-0-
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	3	Y	-0-			-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

09	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	71	1	1378	3	Y	-0-			213
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	3	Y	-0-			213
11	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	97	1	1717	3	Y	45	201	1	57
						50	9							
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	86	1	1557	3	Y	-0-			57
01	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	77	1	1377	3	Y	6			63
						7	9							
02	1798 N	1304	-0-	-494	-0-	68	1	1218	3	Y	16			79
						18	9							

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

09	540 N	537	-0-	-3	-0-	26	1	502	3	Y	8	22	1	21
						9	9							
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	Y	7			28
						8	9							
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	23	1	403	3	Y	4			32
						4	9							
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	29	1	520	3	Y	1			33
						1	9							
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	22	1	397	3	Y	6	34	1	5
						7	9							
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	435	3	Y	4			9
						4	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	269	1	5236	3	Y	4		26
10	3069 X	756	-0-	-2313	-0-	39	1	713	3	Y	4		30
11	2970 X	624	-0-	-2346	-0-	33	1	577	3	Y	13	28 1	15
12	5704 X	436	-0-	-5268	-0-	22	1	405	3	Y	8		23
01	5704 X	434	-0-	-5270	-0-	23	1	410	3	Y	1		24
02	5336 X	545	-0-	-4791	-0-	28	1	508	3	Y	8		32
-----													
CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728				
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	21	2	2949	3	Y	4		25
10	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	23	2	2779	3	Y	4		29
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	22	2	3260	3	Y	-0-		29
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	23	2	3119	3	Y	19		48
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3117	3	4	9	Y	4		52
02	3161 X	2758	-0-	-403	-0-	14	2	2729	3	Y	14		66
-----													
VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718				
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	22	2	3143	3	Y	57		75
10	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	27	2	3181	3	Y	56		131
11	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	19	2	2823	3	Y	59		190
12	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	22	2	2926	3	Y	62	183 1	69
01	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	2980	3	39	9	Y	35	66 1	38
02	3132 X	2742	-0-	-390	-0-	14	2	2660	3	Y	62		100
-----													
GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376				
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062			
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	4
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	1	5
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	9	233	3	Y	-0-	1
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	1	2
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	1	3
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	Y	-0-	1
-----												
STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468			
09	3840 X	1419	-0-	-2421	-0-	69	1	1350	3	Y	-0-	-0-
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	213	1	3939	3	Y	-0-	-0-
11	3840 X	3785	-0-	-55	-0-	202	1	3583	3	Y	-0-	-0-
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	163	1	2964	3	Y	-0-	-0-
01	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	216	1	3855	3	Y	-0-	-0-
02	3886 X	2050	-0-	-1836	-0-	108	1	1942	3	Y	-0-	-0-
-----												
CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693			
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	3	2	426	3	Y	3	22
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	3	2	423	3	Y	4	26
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	4	9	693	3	Y	-0-	26
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	2	654	3	Y	18	44
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	9	475	3	Y	4	48
02	667 N	405	-0-	-262	-0-	2	2	388	3	Y	14	62
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-	1
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	Y	1	1
01	651 N	93	-0-	-558	-0-	1	9	88	3	Y	-0-	1
02	174 N	97	-0-	-77	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	1
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620			
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	1	1
10	1860 X	1837	-0-	-23	-0-	1	9	1742	3	Y	1	1
11	1800 X	1540	-0-	-260	-0-	94	1	1456	3	Y	2	1
12	1860 X	1528	-0-	-332	-0-	1	9	1447	3	Y	1	1
01	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	82	1	1489	3	Y	1	1
02	1711 X	1426	-0-	-285	-0-	2	9	1350	3	Y	1	1
-----												
1 9												

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
VENADO				WELL #: 4	RRCID -> 230633	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6024	- 6168	
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
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	101 3	22 9	Y	20		50
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 2	130 3	Y	23		73
						25 9					
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	1 2	84 3	Y	20		93
						22 9					
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 2	140 3	Y	38	90 1	41
						42 9					
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	92 3	20 9	Y	18	40 1	19
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100 3	21 9	Y	19		38
-----											
VENADO				WELL #: 3	RRCID -> 230677	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6090	- 6513	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		221
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		221
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-		221
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		221
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		221
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		221
-----											
CIERVO				WELL #: 4	RRCID -> 230680	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5902	- 7630	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		4
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	7 2	878 3	Y	4		8
						4 9					
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 2	400 3	Y	5	6 1	7
						6 9					
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	11 2	1506 3	Y	4	8 1	3
						4 9					
01	899 X	859	-0-	-40	-0-	856 3	3 9	Y	3		6
*02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	5 2	937 3	Y	6		12
						7 9					
-----											
PRYOR				WELL #: 13	RRCID -> 231972	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7473	- 7496	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62 1	1198 3	Y	-0-		-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	68 1	1263 3	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1165	-0-	-305	-0-	62 1	1103 3	Y	-0-		-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	70 1	1281 3	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	66 1	1174 3	Y	-0-		-0-
02	1131 N	936	-0-	-195	-0-	49 1	887 3	Y	-0-		-0-
-----											
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 28	RRCID -> 232748	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5912	- 7350	
09	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	94 1	1822 3	Y	2		14
						2 9					
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	69 1	1274 3	Y	4		18
						4 9					
11	1590 X	867	-0-	-723	-0-	46 1	821 3	Y	-0-		18
12	1984 X	693	-0-	-1291	-0-	36 1	655 3	Y	2		20
						2 9					
01	1984 X	123	-0-	-1861	-0-	6 1	115 3	Y	2		22
						2 9					
02	1856 X	413	-0-	-1443	-0-	22 1	389 3	Y	2		24
						2 9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085			
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
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 2	227 3	Y	8			68
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	9 9	340 3	Y	7			75
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	2 2	325 3	Y	-0-			75
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 9	225 3	Y	17			92
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	19 9	6 9	Y	5			97
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	292 3	287 3	Y	15			112
						17 9						
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080			
09	1230 X	830	-0-	-400	-0-	6 2	822 3	Y	2			5
10	1271 X	935	-0-	-336	-0-	2 9	925 3	Y	3			8
11	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	7 2	1005 3	Y	4	6 1		6
12	1147 X	1056	-0-	-91	-0-	4 9	1044 3	Y	4	7 1		3
01	930 N	694	-0-	-236	-0-	8 2	4 9	Y	4			7
02	986 N	657	-0-	-329	-0-	4 9	650 3	Y	4			11
						4 9						
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602			
09	750 N	567	-0-	-183	-0-	3 2	558 3	Y	5			11
10	837 N	666	-0-	-171	-0-	6 9	651 3	Y	9			20
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	5 2	600 3	Y	8	15 1		13
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10 9	657 3	Y	7	15 1		5
01	651 N	291	-0-	-360	-0-	4 2	4 9	Y	4			9
02	580 N	533	-0-	-47	-0-	8 9	522 3	Y	7			16
						287 3						
						3 2						
						8 9						
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	9 1	170 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	8 1	136 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	8 1	138 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	6 1	114 3	Y	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	Y	-0-			-0-



SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			1
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			1
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1	1
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			1
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1	1
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	9							
						6	1	107	3	Y	-0-			1

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			5
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			5
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			5
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-			5
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-			5
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1			6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	3	1	9	Y	1			1
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	3	1	9	Y	1			2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	10			54
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	9	6	1	Y	1			55
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	9	7	1	Y	1	48	1	8
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			8
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	3			11
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	3	9	6	1	Y	1			12
						1	9							

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

09	360 N	131	-0-	-229	-0-	6	1	124	3	Y	1			10
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	1	9	7	1	Y	1			11
11	240 N	61	-0-	-179	-0-	1	9	3	1	Y	-0-			11
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	66	3	Y	1	11	1	1
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	65	3	Y	1			2
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	1	9	2	1	Y	-0-			2
						2	1	45	3	Y				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		150 N	53	-0-	-97	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162	
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	1 2	127 3	Y	5			10
							6 9						
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	1 2	143 3	Y	10			20
							11 9						
11	330	N	125	-0-	-205	-0-	1 2	112 3	Y	11			31
							12 9						
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2 2	374 3	Y	28	30 1		29
							31 9						
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	333 3	15 9	Y	14	27 1		16
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2 2	345 3	Y	23			39
							25 9						
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7684 - 7734	
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	Y	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 3	Y	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 3	Y	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	295 3	Y	-0-			-0-
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	10 1	178 3	Y	-0-			-0-
02	232	N	145	-0-	-87	-0-	8 1	137 3	Y	-0-			-0-
-----													
CHATO A		WELL #:		11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040	
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-			14
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			14
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	16	10 1		20
							18 9						
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	1			21
							1 9						
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7 3	4 9	Y	4			25

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540				
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
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69 1	1343 3	Y	-0-			43
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	85 1	1574 3	Y	14			57
							15 9						
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	83 1	1473 3	Y	9			66
							10 9						
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	78 1	1417 3	Y	16			82
							18 9						
01		1674 N	1471	-0-	-203	-0-	77 1	1375 3	Y	17			99
							19 9						
*02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	90 1	1615 3	Y	7	91 1		15
							8 9						

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CIERVO		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 2	71 3	Y	2			3
						2 9						
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	1 2	75 3	Y	1			4
						1 9						
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	1 2	84 3	Y	2	3 1		3
						2 9						
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	46 3	2 9	Y	2	4 1		1
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		Y	-0-			1
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	10 3		Y	-0-			1

CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082			
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	Y	2			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	2 1		1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1			2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	Y	2			4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7442 - 7500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	Y	7			28
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	8	9							
11	1260 N	846	-0-	-414	-0-	36	1	672	3	Y	10			38
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11	9							
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	45	1	795	3	Y	5	30	1	13
02	812 N	432	-0-	-380	-0-	6	9							
						56	1	1021	3	Y	20			33
						22	9							
						24	1	430	3	Y	12			45
						13	9							
						22	1	403	3	Y	6	38	1	13
						7	9							
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7540 - 7564				
09	2700 X	422	-0-	-2278	-0-	21	1	401	3	N	-0-			-0-
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	-0-			-0-
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	N	-0-			-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	3	N	-0-			-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-			-0-
-----														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6000 - 6033				
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801												
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4			146
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			146
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			146
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	621	2	6	9	Y	5			151
01	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-			151
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			151
-----														
NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6007 - 7725				
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	8	1	11	2	Y	6			34
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	7	9							
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	Y	4			38
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	9							
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	29	1	462	2	Y	20			58
02	493 N	156	-0-	-337	-0-	22	9							
						15	1	194	2	Y	-0-			58
						14	1	188	2	Y	15	43	1	30
						17	9							
						11	1	145	2	Y	-0-			30
-----														
NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 5980 - 7744				
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	5			30
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	6	9							
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	2			32
12	434 N	162	-0-	-272	-0-	2	9							
01	465 N	105	-0-	-360	-0-	18	1	282	2	N	19			51
02	319 N	50	-0-	-269	-0-	21	9							
						12	1	150	2	N	-0-			51
						6	1	84	2	N	14	38	1	27
						15	9							
						4	1	46	2	N	-0-			27

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
COLEMAN HEIRS 503		WELL #:		1	RRCID ->	233686	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	255	1	480	2	N	2	20
						2	9					
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	207	1	371	2	N	-0-	20
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	180	1	340	2	N	-0-	20
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	184	1	365	2	N	-0-	20
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	208	1	402	2	N	-0-	20
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	2	N	-0-	20
-----												
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	224	1	423	2	Y	-0-	13
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	201	1	362	2	Y	-0-	13
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	181	1	343	2	Y	-0-	13
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	217	1	430	2	Y	-0-	13
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	208	1	403	2	Y	5	18
						6	9					
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	128	1	450	2	Y	69	79 1 8
						76	9					
-----												
RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID ->	234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	5	52
						6	9					
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	18	58 1 12
						20	9					
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	12	24
						13	9					
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	15	39
						17	9					
01	1085 N	887	-0-	-198	-0-	44	1	830	2	Y	12	51
						13	9					
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	2	53
						2	9					
-----												
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	129	1	243	2	Y	-0-	10
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	137	1	247	2	Y	-0-	10
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	124	1	235	2	Y	-0-	10
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	118	1	233	2	Y	-0-	10
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	134	1	259	2	Y	6	16
						7	9					
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	82	1	287	2	Y	49	59 1 6
						54	9					
-----												
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 - 7656
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	70	1	131	2	Y	-0-	7
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	73	1	130	2	Y	-0-	7
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	63	1	119	2	Y	-0-	7
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	61	1	121	2	Y	-0-	7
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	1	8
						1	9					
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	37	41 1 4
						41	9					

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	360 N	258	-0-	-102	-0-	89	1	169	2	N	-0-			2
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	132	1	238	2	N	-0-			2
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	129	1	245	2	N	-0-			2
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	190	2	N	-0-			2
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	127	1	245	2	N	-0-			2
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	70	1	247	2	N	-0-			2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

09	1080 N	879	-0-	-201	-0-	44	1	831	2	Y	4			56
						4	9							
10	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	50	1	948	2	Y	17	60	1	13
						19	9							
11	1050 N	837	-0-	-213	-0-	41	1	784	2	Y	11			24
						12	9							
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	Y	16			40
						18	9							
01	1023 N	861	-0-	-162	-0-	42	1	807	2	Y	11			51
						12	9							
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	2			53
						2	9							

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	12			61
						13	9							
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1397	2	N	9			70
						10	9							
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	N	30			100
						33	9							
12	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	100	1	1265	2	N	-0-			100
01	1488 N	1093	-0-	-395	-0-	72	1	991	2	N	27	75	1	52
						30	9							
02	1218 N	985	-0-	-233	-0-	70	1	915	2	N	-0-			52

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2			28
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			28
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			28
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	907	2	1	9	Y	1			29
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			29
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	688	2			Y	-0-			29

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	3			41
						3	9							
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	14	45	1	10
						15	9							
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	11			21
						12	9							
12	1054 N	815	-0-	-239	-0-	40	1	761	2	Y	13			34
						14	9							
01	837 N	693	-0-	-144	-0-	34	1	648	2	Y	10			44
						11	9							
02	841 N	451	-0-	-390	-0-	23	1	428	2	Y	-0-			44

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9		WELL #: 33		RRCID -> 235419		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594								
09	DLQ G-10	901	-0-	901	1186	82 1	812 3	Y	6	2 1						25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1186	7 9		Y	-0-	10 1						15
11	1186 N	-0-	-0-	-1186	-0-			Y	-0-							15
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-							15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							15
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29 1	180 3	Y	2							17
						2 9										

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655								
CHATO A		WELL #: 10														
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-							3
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	4							7
						4 9										
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-							7
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	2	5 1						4
						2 9										
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 3	2 9	Y	2							6
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 3		Y	-0-							6

WINSLOW, O. H.		WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 251276		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664								
RMG LAND		WELL #: 2204														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-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								
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA  
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124  
 SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100 2	55 9	N	50	179 1	57
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	100 2	39 9	N	35		92
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	100 2	33 9	N	30		122
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	100 2	22 9	N	20		142
01	155 #	111	-0-	-44	-0-	100 2	11 9	N	10		152
*02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100 2	55 9	N	50	181 1	21

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN  
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231  
 DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11400 - 11450

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											



-----													
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440													
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	
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		12	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		12	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		12	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		12	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		12	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		12	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		24	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		24	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		24	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		24	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		24	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		24	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348													
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052													
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
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													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-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													
09	28	N	28	-0-	-0-		-0-	2 1	22 3	Y	4	8 1	2
								4 9					
10	31	N	13	-0-	-18		-0-	1 1	12 3	Y	-0-		2
11	30	N	30	-0-	-0-		-0-	2 1	28 3	Y	-0-		2
12	31	N	19	-0-	-12		-0-	2 1	17 3	Y	-0-		2
01	14	N	14	-0-	-0-		-0-	1 1	13 3	Y	-0-		2
02	29	N	24	-0-	-5		-0-	2 1	22 3	Y	-0-		2

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098		
M O	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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14 1		5
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			5
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1			6
						1	9							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			6
*01	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			6
*02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			6
-----														
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260		
09	1560 X	1160	-0-	-400	-0-	105	1	1053	3	N	2	7 1		2
						2	9							
10	1612 X	999	-0-	-613	-0-	96	1	903	3	N	-0-			2
11	1560 X	887	-0-	-673	-0-	69	1	818	3	N	-0-			2
12	1612 X	816	-0-	-796	-0-	89	1	727	3	N	-0-			2
01	1426 X	602	-0-	-824	-0-	50	1	552	3	N	-0-			2
02	1131 X	835	-0-	-296	-0-	78	1	757	3	N	-0-			2
-----														
TRIPLE BAR 59E		WELL #:		1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 8368		
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	83	-0-	-568	-0-	8	1	74	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		4	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	55	-0-	-193	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	7	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	1			1
						1	9							
02	174 N	81	-0-	-93	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			1
-----														
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		9	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114		
09	T. A.	221	-0-	221	681	20	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	921 X	240	-0-	-681	-0-	23	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	10	1	117	3	Y	1			1
						1	9							
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			1
-----														
SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		10	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		13	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
-----												
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
-----												
TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID ->	067154	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	94	1	939	3	Y	-0-	-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	-0-	-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-	-0-
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	112	1	913	3	Y	-0-	-0-
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	84	1	926	3	Y	-0-	-0-
02	928 N	781	-0-	-147	-0-	73	1	708	3	Y	-0-	-0-
-----												
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8240 - 8266
09	3000 N	1209	-0-	-1791	199	1209	3		Y	-0-		1
10	2046 N	1387	-0-	-659	-0-	208	1	1179	3	Y	-0-	1
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	142	1	1019	3	Y	-0-	1
12	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	363	1	758	3	Y	-0-	1
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	458	1	1025	3	Y	-0-	1
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	255	1	1213	3	Y	-0-	1
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		3	RRCID ->	078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320 - 8334
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	Y	-0-	-0-
10	1395 X	961	-0-	-434	-0-	92	1	869	3	Y	-0-	-0-
11	1290 X	701	-0-	-589	-0-	55	1	646	3	Y	-0-	-0-
12	1333 X	778	-0-	-555	-0-	85	1	693	3	Y	-0-	-0-
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	78	1	861	3	Y	-0-	-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	3	Y	-0-	-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		078530		08/26/1978		8500		8264 -		8282	
-----											
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
09		655 N	655	-0-	-0-	27 1	628 3	Y	-0-		-0-
10		744 N	272	-0-	-472	14 1	258 3	Y	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	9 1	185 3	Y	-0-		-0-
12		682 N	103	-0-	-579	8 1	95 3	Y	-0-		-0-
01		279 N	113	-0-	-166	7 1	106 3	Y	-0-		-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174			Y	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		081141		04/01/2013		8330		8248 -		8298	
-----											
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		089720		08/08/1980		8500		8208 -		8238	
-----											
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
09		195 N	195	-0-	-0-	8 1	187 3	Y	-0-		-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	18 1	321 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11		657 N	657	-0-	-0-	31 1	626 3	Y	-0-		-0-
12		597 N	597	-0-	-0-	45 1	552 3	Y	-0-		-0-
01		579 N	579	-0-	-0-	35 1	544 3	Y	-0-		-0-
02		638 N	619	-0-	-19	44 1	575 3	Y	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		090625		10/02/1980		8458		8260 -		8294	
-----											
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
09		90 N	90	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-		4
10		124 N	23	-0-	-101	2 1	21 3	Y	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12		93 N	15	-0-	-78	5 1	10 3	Y	-0-		4
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
10		096143		10/08/1981		8300		8260 -		8200	
-----											
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
09		168 N	168	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		1
10		465 N	241	-0-	-224	36 1	205 3	Y	-0-		1
11		133 N	133	-0-	-0-	17 1	116 3	Y	-0-		1
12		186 N	113	-0-	-73	37 1	76 3	Y	-0-		1
01		248 N	45	-0-	-203	14 1	31 3	Y	-0-		1
02		116 N	79	-0-	-37	14 1	65 3	Y	-0-		1
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1A		097029		04/01/2013		8500		8368 -		8384	
-----											
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
09		390 N	368	-0-	-22	33 1	335 3	N	-0-		-0-
10		372 N	369	-0-	-3	35 1	334 3	N	-0-		-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	28 1	330 3	N	-0-		-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	42 1	341 3	N	-0-		-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	33 1	361 3	N	-0-		-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	35 1	344 3	N	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #: B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8215 - 8253					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 112484		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 8250 - 8260	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230						
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	133	1	427	3	Y	23	20	1	1	8	12
						25	9									
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	89	1	300	3	Y	11					23
						12	9									
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	58	1	198	3	Y	10					33
						11	9									
12	620 N	423	-0-	-197	-0-	107	1	305	3	Y	10	33	1			10
						11	9									
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	370	3	Y	26	25	1			11
						29	9									
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	Y	10					21
						11	9									

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8232 - 8260						
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	61	3	Y	7	6	1			4
						8	9									
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	26	1	88	3	Y	2					6
						2	9									
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	Y	1					7
						1	9									
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	22	1	65	3	Y	1	5	1			3
						1	9									
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	18	1	82	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	6	1	45	3	Y	1					4
						1	9									

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8336 - 8366						
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					4
10	465 N	267	-0-	-198	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					4
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					4
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	105	1	198	3	Y	-0-					4
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					4
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	42	1	195	3	Y	-0-					4

-----														
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID -> 114014			COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
09		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	106	1	2505	3	Y	-0-		-0-
10		2914 X	2679	-0-	-235	-0-	137	1	2542	3	Y	-0-		-0-
11		2820 X	2337	-0-	-483	-0-	109	1	2228	3	Y	-0-		-0-
12		2759 X	2620	-0-	-139	-0-	198	1	2422	3	Y	-0-		-0-
01		2697 X	2492	-0-	-205	-0-	153	1	2339	3	Y	-0-		-0-
02		2523 X	2255	-0-	-268	-0-	159	1	2096	3	Y	-0-		-0-
-----														
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 114200			COMPL. DATE 10/05/1984			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241			
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-		-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-		-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-		-0-
12		372 N	66	-0-	-306	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
01		186 N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
02		116 N	27	-0-	-89	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
-----														
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID -> 115106			COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350			
09		244 X	244	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	Y	20	18	1
							22	9						
10		527 X	288	-0-	-239	-0-	65	1	219	3	Y	4		15
							4	9						
11		510 X	196	-0-	-314	-0-	44	1	150	3	Y	2		17
							2	9						
12		341 X	277	-0-	-64	-0-	71	1	204	3	Y	2	15	1
							2	9						4
01		279 N	174	-0-	-105	-0-	30	1	141	3	Y	3	5	1
							3	9						2
02		203 N	135	-0-	-68	-0-	15	1	119	3	Y	1		3
							1	9						
-----														
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID -> 120328			COMPL. DATE 02/21/1986			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265			
09		2245 N	1128	-0-	-1117	-0-	46	1	1078	3	Y	4		37
							4	9						
10		1674 N	1216	-0-	-458	-0-	61	1	1135	3	Y	18		55
							20	9						
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-		55
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1299	3	Y	7	50	1
							8	9						12
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	3	Y	16		28
							18	9						
*02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	103	1	1350	3	Y	17		45
							19	9						
-----														
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155461			COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290			
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	636	3	Y	-0-		-0-
10		651 N	571	-0-	-80	-0-	55	1	515	3	Y	1	1	8
							1	9						-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	Y	-0-		-0-
12		713 N	615	-0-	-98	-0-	67	1	548	3	Y	-0-		-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	Y	-0-		-0-
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	Y	-0-		-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		82 N	82	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			5
10		144 N	144	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		93 N	-0-	-0-	-93					Y	-0-			5
01		155 N	37	-0-	-118	3	1	34	3	Y	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368														
09		1044 X	1044	-0-	-0-	95	1	949	3	Y	-0-			6
10		1612 X	1042	-0-	-570	100	1	942	3	Y	-0-			6
11		1560 X	853	-0-	-707	67	1	786	3	Y	-0-			6
12		1426 X	728	-0-	-698	79	1	649	3	Y	-0-			6
01		1085 X	476	-0-	-609	39	1	437	3	Y	-0-			6
*02		1350 X	1350	-0-	-0-	126	1	1224	3	Y	-0-			6
TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378														
09		1812 X	1812	-0-	-0-	165	1	1647	3	Y	-0-			7
10		1922 X	1751	-0-	-171	168	1	1583	3	Y	-0-			7
11		1860 X	1665	-0-	-195	130	1	1535	3	Y	-0-			7
12		1922 X	1594	-0-	-328	174	1	1420	3	Y	-0-			7
01		1804 N	1804	-0-	-0-	149	1	1655	3	Y	-0-			7
*02		1654 N	1654	-0-	-0-	154	1	1500	3	Y	-0-			7
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197														
09		266 N	266	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	-0-			-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	32	1	643	3	Y	-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	40	1	486	3	Y	-0-			-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-			-0-
02		667 N	573	-0-	-94	40	1	533	3	Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
3		158060		03/16/1996		6200		6076 - 6082			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		842 N	842	-0-	-0-	77	1 765	3	Y	-0-	5
10		930 N	862	-0-	-68	83	1 779	3	Y	-0-	5
11		808 N	808	-0-	-0-	63	1 745	3	Y	-0-	5
12		868 N	846	-0-	-22	92	1 754	3	Y	-0-	5
01		868 N	838	-0-	-30	69	1 769	3	Y	-0-	5
02		783 N	764	-0-	-19	71	1 693	3	Y	-0-	5
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
1		158356		04/02/1996		8450		8312 - 8335			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		2336 N	1403	-0-	-933	128	1 1275	3	Y	-0-	-0-
10		1426 N	1364	-0-	-62	131	1 1233	3	Y	-0-	-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0-	90	1 1062	3	Y	1 1 8	-0-
						1	9				
12		1457 N	1388	-0-	-69	151	1 1237	3	Y	-0-	-0-
01		1364 N	1308	-0-	-56	108	1 1200	3	Y	-0-	-0-
*02		1242 N	1242	-0-	-0-	116	1 1126	3	Y	-0-	-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
3		158357		03/25/1996		8465		8296 - 8341			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 N	289	-0-	-101	26	1 263	3	N	-0-	-0-
10		341 N	313	-0-	-28	30	1 283	3	N	-0-	-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	22	1 260	3	N	-0-	-0-
12		310 N	308	-0-	-2	33	1 275	3	N	-0-	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	26	1 284	3	N	-0-	-0-
*02		283 N	283	-0-	-0-	26	1 257	3	N	-0-	-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
4		158819		04/22/1996		8486		8335 - 8349			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
3		158831		06/06/1996		8416		8279 - 8299			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 1
10		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
4		158834		05/10/1996		8463		8290 - 8310			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		985 N	881	-0-	-104	80	1 799	3	Y	2 4 1	2
						2	9				
10		1116 N	805	-0-	-311	77	1 728	3	Y	-0-	2
11		545 N	545	-0-	-0-	43	1 502	3	Y	-0-	2
12		899 N	204	-0-	-695	22	1 182	3	Y	-0-	2
01		806 N	-0-	-0-	-806				Y	-0-	2
02		522 N	453	-0-	-69	42	1 411	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 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159145	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8255	- 8284							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID -> 159831	COMPL. DATE 06/05/1996	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A								
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	55 1	637 3	Y	-0-							6
10	713 N	415	-0-	-298	-0-	14 1	401 3	Y	-0-							6
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	50 1	1153 3	Y	3	1	8					8
						3 9										
12	713 N	451	-0-	-262	-0-	441 3	10 9	Y	9							17
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	8 1	625 3	Y	3							20
						3 9										
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	47 1	1110 3	Y	-0-							20
-----																
LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID -> 160172	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 8182	- 8211							
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
*04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-							4
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
*06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-							4
*07	DLQ G-10	-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-							4
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
-----																
LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID -> 160605	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8240	- 8265							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2							2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10							12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12	1					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID -> 160870	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 8179	- 8204							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							1

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LYSSY 72		WELL #: 10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217			
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
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	129 1	1380 3	N	22			30
						24 9						
10	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	223 1	1306 3	N	28			58
						31 9						
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	203 1	1202 3	N	1	26 1	1 8	32
						1 9						
12	1581 N	642	-0-	-939	-0-	636 3	6 9	N	5			37
01	1550 N	667	-0-	-883	-0-	78 1	582 3	N	6			43
						7 9						
02	1363 N	464	-0-	-899	-0-	74 1	390 3	N	-0-			43
LYSSY 67		WELL #: 6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246			
09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	142 1	1666 3	N	-0-			-0-
10	2821 N	1755	-0-	-1066	-0-	59 1	1696 3	N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	53 1	1203 3	N	-0-			-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	18 1	1386 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	975	-0-	-243	-0-	40 1	935 3	N	-0-			-0-
LYSSY 72		WELL #: 16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152			
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	81 1	363 3	Y	-0-			-0-
10	868 N	310	-0-	-558	-0-	47 1	263 3	Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	168	-0-	-297	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
01	310 N	118	-0-	-192	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			-0-
LYSSY 709		WELL #: 17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	2 1	72 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4 1	334 3	Y	-0-			-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15 1	361 3	Y	-0-			-0-
LYSSY 69		WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326			
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42 1	151 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	7 1	40 3	Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4 1	291 3	Y	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	54 1	250 3	Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	40 1	186 3	Y	-0-			-0-
02	290 N	88	-0-	-202	-0-	16 1	72 3	Y	-0-			-0-
LYSSY 67		WELL #: 7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	Y	-0-			6
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	2 1	58 3	Y	-0-			6
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			6
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			6
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	Y	-0-			6
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	-0-			6

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 72				WELL #: 28	RRCID -> 163199	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 8209	- 8235			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27 1	97 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	21 1	99 3	Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26 1	118 3	Y	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23 1	102 3	Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 69				WELL #: 9	RRCID -> 163931	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8289	- 8305			
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	280 1	993 3	Y	-0-			-0-
10	1395 X	1057	-0-	-338	-0-	166 1	891 3	Y	-0-			-0-
11	1350 X	972	-0-	-378	-0-	11 1	961 3	Y	-0-			-0-
12	1302 X	707	-0-	-595	-0-	127 1	580 3	Y	-0-			-0-
01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	164 1	757 3	Y	-0-			-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	171 1	761 3	Y	-0-			-0-
-----												
LYSSY 709				WELL #: 18	RRCID -> 164452	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8447	PERF. 8241	- 8258			
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39 1	458 3	N	28			28
						31 9						
10	589 N	351	-0-	-238	-0-	10 1	274 3	N	61	14	1	75
						67 9						
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	N	1	64	1	12
						1 9						
12	558 N	294	-0-	-264	-0-	285 3	9 9	N	8			20
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	3 1	247 3	N	-0-			20
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	288 3	N	-0-			20
-----												
LYSSY 69				WELL #: 31	RRCID -> 164927	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8280	- 8301			
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	88 1	311 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	269	-0-	-196	-0-	42 1	227 3	Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	138 3	Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	98 1	449 3	Y	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	57 1	266 3	Y	-0-			-0-
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	99 1	442 3	Y	-0-			-0-
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #: 5	RRCID -> 167505	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8343	- 8347			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #: 1	RRCID -> 167519	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8295	- 8323			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2	1	1
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	19 1	66 3	Y	1			2
						1 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	7	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	13	1	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			26

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278 - 8314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168674	COMPL. DATE	08/26/1984	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8028 - 8213			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	55 1	641 3	Y	66	51 1		22
						73 9						
10	713 N	567	-0-	-146	-0-	18 1	507 3	Y	38	24 1		36
						42 9						
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	33 1	760 3	Y	27	47 1		16
						30 9						
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	420 3	64 9	Y	58	58 1		16
01	T. A.	429	-0-	429	429	5 1	351 3	Y	66	62 1		20
						73 9						
02	T. A.	421	-0-	421	850	15 1	352 3	Y	49	42 1		27
						54 9						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
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
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	12	1	351	3	Y	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	387	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
02	377 N	127	-0-	-250	-0-	5	1	121	3	Y	1	-0-
						1	9				1 1	-0-

  

LYSSY 71		WELL #:		9	RRCID ->	168681	COMPL. DATE	04/07/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8278 - 8302
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	128	-0-	-275	-0-	4	1	124	3	Y	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	3			Y	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	-0-

  

LYSSY 71		WELL #:		6	RRCID ->	168683	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8004 - 8172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	372 N	58	-0-	-314	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-		-0-

  

LYSSY "8"		WELL #:		1	RRCID ->	168684	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8063 - 8096
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	Y	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	19	1	535	3	Y	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	3	Y	-0-	-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3 N	3	-0-	-0-	3 3		Y			-0-	
10		155 N	-0-	-0-	-155			Y			-0-	
11		39 N	39	-0-	-0-	2 1	37 3	Y			-0-	
12		69 N	69	-0-	-0-	69 3		Y			-0-	
01		T. A.	23	-0-	23	23 3		Y			-0-	
02		T. A.	67	-0-	67	3 1	64 3	Y			-0-	
-----												
LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205
09		1655 X	1655	-0-	-0-	130 1	1525 3	Y			-0-	6
10		1984 X	1640	-0-	-344	55 1	1585 3	Y			-0-	6
11		1920 X	1660	-0-	-260	70 1	1588 3	Y		2		8
						2 9						
12		1860 X	1503	-0-	-357	1493 3	10 9	Y		9		17
01		1736 X	1669	-0-	-67	22 1	1644 3	Y		3		20
						3 9						
02		1595 X	1518	-0-	-77	62 1	1456 3	Y		-0-		20
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353
09		392 N	392	-0-	-0-	35 1	355 3	Y		2	7 1	-0-
						2 9						
10		278 N	278	-0-	-0-	27 1	251 3	Y		-0-		-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	19 1	220 3	Y		-0-		-0-
12		341 N	245	-0-	-96	27 1	218 3	Y		-0-		-0-
01		279 N	218	-0-	-61	18 1	200 3	Y		-0-		-0-
02		232 N	168	-0-	-64	16 1	152 3	Y		-0-		-0-
-----												
VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359
09		1290 N	1208	-0-	-82	91 1	1117 3	N		-0-		-0-
10		1209 N	1100	-0-	-109	75 1	1025 3	N		-0-		-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	535 3		N		-0-		-0-
12		1240 N	1233	-0-	-7	49 1	1184 3	N		-0-		-0-
01		1144 N	1144	-0-	-0-	88 1	1056 3	N		-0-		-0-
*02		989 N	989	-0-	-0-	101 1	888 3	N		-0-		-0-
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 - 8460
09		165 N	165	-0-	-0-	15 1	148 3	Y		2	6 1	1
						2 9						
10		178 N	178	-0-	-0-	17 1	161 3	Y		-0-		1
11		268 N	268	-0-	-0-	21 1	247 3	Y		-0-		1
12		186 N	71	-0-	-115	8 1	63 3	Y		-0-		1
01		186 N	127	-0-	-59	10 1	117 3	Y		-0-		1
02		261 N	95	-0-	-166	9 1	86 3	Y		-0-		1
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	63	3	Y	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	581	3	Y	1	4 1
						1	9					
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-	1
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-	1
12	651 N	542	-0-	-109	-0-	59	1	483	3	Y	-0-	1
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	165	1	1827	3	Y	-0-	1
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	129	1	1255	3	Y	-0-	1

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238
09	2023 N	1326	-0-	-697	-0-	314	1	1012	3	Y	-0-	-0-
10	1395 N	924	-0-	-471	-0-	212	1	712	3	Y	-0-	-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	136	1	463	3	Y	-0-	-0-
12	1364 N	613	-0-	-751	-0-	159	1	454	3	Y	-0-	-0-
01	930 N	613	-0-	-317	-0-	108	1	505	3	Y	-0-	-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	-0-	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310
09	1560 N	1346	-0-	-214	-0-	126	1	1220	3	N	-0-	-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	123	1	1361	3	N	-0-	-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	3	N	1	1 8
						1	9					
12	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	476	1	901	3	N	-0-	-0-
01	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	124	1	1253	3	N	-0-	-0-
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	236	1	1080	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
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	205	3	Y	1	2 1
						1	9					
10	372 N	149	-0-	-223	-0-	34	1	114	3	Y	1	1
						1	9					
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	1	2
						1	9					
12	279 N	159	-0-	-120	-0-	41	1	118	3	Y	-0-	2 1
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	14	1	68	3	Y	1	1 1
						1	9					
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	106	1	857	3	Y	1	1
						1	9					

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	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
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	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	10	2 1 1 8 7
						11	9					
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	1	5 1 1 8 2
						1	9					
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	1	3
						1	9					
01	279 N	25	-0-	-254	-0-	1	1	23	3	N	1	4
						1	9					
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	6	1	83	3	N	1	5 1 -0-
						1	9					

  

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1	1 8 -0-
						1	9					
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-

  

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252
09	360 N	184	-0-	-176	-0-	7	1	177	3	N	-0-	21
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	35	11 1 45
						39	9					
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	35 1 10
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	20	30
						22	9					
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	173	3	N	6	36
						7	9					
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	13	41 1 8
						14	9					

  

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386
09	1260 N	904	-0-	-356	-0-	82	1	822	3	N	-0-	-0-
10	1116 N	824	-0-	-292	-0-	79	1	745	3	N	-0-	-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	N	1	1 8 -0-
						1	9					
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	118	1	964	3	N	-0-	-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	88	1	980	3	N	-0-	-0-
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	3	N	-0-	-0-

  

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288
09	1433 N	1296	-0-	-137	-0-	118	1	1178	3	Y	-0-	-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	110	1	1039	3	Y	-0-	-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	3	Y	-0-	-0-
12	1333 N	1083	-0-	-250	-0-	118	1	965	3	Y	-0-	-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	113	1	1248	3	Y	-0-	-0-
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	127	1	1237	3	Y	-0-	-0-



-----

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	8 1	72 3	Y	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	34 1	277 3	Y	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	29 1	321 3	Y	-0-			-0-
*02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	33 1	316 3	Y	-0-			-0-

-----

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

09		545 N	180	-0-	-365	-0-	14 1	166 3	Y	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 3	Y	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	6 1	148 3	Y	-0-			-0-

-----

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015													

-----

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

09		1561 N	1239	-0-	-322	-0-	95 1	1108 3	Y	33	26 1		11
							36 9						
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	41 1	1171 3	Y	20	12 1		19
							22 9						
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	49 1	1114 3	Y	13	24 1		8
							14 9						
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1241 3	31 9	Y	28	29 1		7
01		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	15 1	1171 3	Y	32	31 1		8
							35 9						
*02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	47 1	1113 3	Y	24	21 1		11
							26 9						

-----

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	31 1		18
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	16 3	Y	7			25
							8 9						
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			25
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	14 3	23 9	Y	21	25 1		21
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	4			25
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	10			35

-----

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

09		561 X	561	-0-	-0-	-0-	47 1	504 3	Y	9			35
							10 9						
10		1116 X	847	-0-	-269	-0-	123 1	720 3	Y	4			39
							4 9						
11		1080 X	804	-0-	-276	-0-	111 1	656 3	Y	34	45 1		28
							37 9						
12		1271 X	1070	-0-	-201	-0-	1026 3	44 9	Y	40	40 1		28
01		1271 X	890	-0-	-381	-0-	103 1	769 3	Y	16			44
							18 9						
*02		817 X	817	-0-	-0-	-0-	126 1	659 3	Y	29	35 1		38
							32 9						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 -	8452		
M	O	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
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	Y	-0-			-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	Y	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-			-0-
12		713 N	551	-0-	-162	-0-	60	1	491	3	Y	-0-			-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	3	Y	-0-			-0-
*02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 -	12502	
09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	175	1	5353	3	Y	78	106	1	39
						86	9							
10	7192 X	2734	-0-	-4458	-0-	103	1	2586	3	Y	41	60	1	20
						45	9							
11	6240 X	4392	-0-	-1848	-0-	160	1	4138	3	Y	85	77	1	28
						94	9							
12	6448 X	5191	-0-	-1257	-0-	180	1	4895	3	Y	105	104	1	29
						116	9							
01	6076 X	4062	-0-	-2014	-0-	151	1	3792	3	Y	108	93	1	44
						119	9							
02	5423 X	4335	-0-	-1088	-0-	86	1	4150	3	Y	90	68	1	66
						99	9							

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 -	12572	
09	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	275	1	8424	3	Y	239	226	1	8
						263	9							
10	11098 X	4435	-0-	-6663	-0-	166	1	4173	3	Y	87	129	1	8
						96	9							
11	10080 X	6216	-0-	-3864	-0-	224	1	5795	3	Y	179	163	1	8
						197	9							
12	10416 X	7067	-0-	-3349	-0-	243	1	6613	3	Y	192	195	1	8
						211	9							
01	9641 X	6865	-0-	-2776	-0-	255	1	6404	3	Y	187	162	1	8
						206	9							
02	8671 X	6773	-0-	-1898	-0-	133	1	6435	3	Y	186	132	1	8
						205	9							

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 -	8160
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-								
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	3	N	-0-		-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 -	13381	
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	3	N	260	301	1	8
						286	9							
10	3968 X	2520	-0-	-1448	-0-	74	1	2113	3	N	303	182	1	8
						333	9							
11	3840 X	2640	-0-	-1200	-0-	99	1	2269	3	N	247	323	1	8
						272	9							
12	3472 X	3072	-0-	-400	-0-	2754	3	318	9	N	289	261	1	8
01	3007 X	2392	-0-	-615	-0-	28	1	2126	3	N	216	166	1	8
						238	9							
*02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	116	1	2726	3	N	227	228	1	8
						250	9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579			
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
09	6210 X	4036	-0-	-2174	-0-	896	1	2889	3	N	228	247	1		61
10	6107 X	3993	-0-	-2114	-0-	251	9	857	1	N	227	263	1		25
11	5400 X	3996	-0-	-1404	-0-	250	9	838	1	N	278	180	1	1 8	122
12	5487 X	3516	-0-	-1971	-0-	306	9	854	1	N	198	273	1	2 8	45
01	5022 X	2954	-0-	-2068	-0-	218	9	490	1	N	157	178	1		24
02	3915 X	3285	-0-	-630	-0-	173	9	338	1	N	199	92	1	1 8	130
						219	9								

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304		
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-			-0-
12	434 N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	N	-0-			-0-
01	372 N	219	-0-	-153	-0-	15	1	204	2	N	-0-			-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 - 8296		
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-

UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335
09	180 N	86	-0-	-94	-0-	50	1	36	2	Y	-0-	15
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	53	1	76	2	Y	-0-	15
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	Y	-0-	15
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	38	1	98	2	Y	-0-	15
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	40	1	68	2	Y	-0-	15
02	14B DENY	231	-0-	231	-0-	54	1	177	2	Y	-0-	15

UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	15
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	22	1	32	2	Y	-0-	15
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	62	1	130	2	Y	-0-	15
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	185	1	486	2	Y	-0-	15
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	74	1	124	2	Y	-0-	15
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	Y	-0-	15

-----

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	Y	-0-			5
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-			5
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			5
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	-0-			5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	Y	-0-			5
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-			5

-----

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

09	240 N	118	-0-	-122	-0-	-0-	69	1	49	2	Y	-0-			24
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	Y	-0-			24
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	74	1	155	2	Y	-0-			24
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	Y	-0-			24
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	185	2	Y	-0-			24
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	285	2	Y	-0-			24

-----

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

09	90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	36	2	N	4			159
							4	9							
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	46	2	N	1			160
							1	9							
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			160
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			160
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			160
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			160

-----

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

09	1350 N	1172	-0-	-178	-0-	-0-	107	1	1065	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	-0-	114	1	1078	3	N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	829	-0-	-380	-0-	-0-	90	1	739	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	-0-	83	1	918	3	N	-0-			-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1178	3	N	-0-			-0-

-----

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

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-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 76.5		WELL #:		11	RRCID ->	162070	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	8286 - 8306		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TRIPLE BAR 59 E		WELL #:		2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
-----														
TRIPLE BAR 59		WELL #:		E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8303 - 8342		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	861	3	Y	-0-			-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	104	1	1225	3	Y	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	136	1	1113	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	75	1	829	3	Y	-0-			-0-
02	1276 N	889	-0-	-387	-0-	83	1	806	3	Y	-0-			-0-
-----														
TRIPLE BAR 59		WELL #:		E 1	RRCID ->	165770	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8341 - 8368		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRIPLE BAR 63		WELL #:		E 6	RRCID ->	167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356 - 8380		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
-----														
TRIPLE BAR 63		WELL #:		C 7	RRCID ->	167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342 - 8363		
09	2967 N	1696	-0-	-1271	-0-	154	1	1542	3	Y	-0-			-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	165	1	1555	3	Y	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	3	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	165	1	1350	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1605	-0-	1605	1605	133	1	1472	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1599	-0-	1599	3204	149	1	1450	3	Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY		WELL #:		5	RRCID ->	168689	COMPL. DATE	11/14/1987	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8251 - 8274		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TRIPLE BAR 63 C		WELL #: 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	3	Y	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	12	1	120	3	Y	-0-
-----											
SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65		WELL #: 11		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455		
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	-0-
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	33	1	314	3	Y	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	28	1	229	3	Y	-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	67	1	746	3	Y	-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	70	1	681	3	Y	-0-
-----											
SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #: 7L		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371		
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	Y	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-
02	319 N	43	-0-	-276	-0-	4	1	39	3	Y	-0-
-----											
SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #: 6		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345		
09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	83	1	824	3	Y	2 7 1 1
10	1612 X	541	-0-	-1071	-0-	52	1	489	3	Y	1
11	1560 X	468	-0-	-1092	-0-	37	1	431	3	Y	1
12	1364 X	821	-0-	-543	-0-	89	1	732	3	Y	1
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	94	1	1038	3	Y	1
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	108	1	1051	3	Y	1
-----											
TRI-BAR 63		WELL #: 19		RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404		
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	3	Y	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-
12	465 N	227	-0-	-238	-0-	25	1	202	3	Y	-0-
01	403 N	242	-0-	-161	-0-	20	1	222	3	Y	-0-
02	290 N	196	-0-	-94	-0-	18	1	178	3	Y	-0-

TWO M (GEORGETOWN) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY BURR "C"		92102 350 606617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WELL #: 1231XD		RRCID -> 214359		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 2427		PERF. 2219 - 4060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	140	1	N	97		137
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	107	9	N	103	14 1	226
11	630 N	372	-0-	-258	-0-	119	1	N	63	190 1	99
12	589 N	273	-0-	-316	-0-	131	1	N	60	12 1	147
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	8	4	N	111	174 1	84
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	228	1	N	62	16 1	130
						8	4	N			
						197	1	N			
						18	4	N			

PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER		643402		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2670 - 3427			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

VINEGARONE (STRAWN) AGHORN OPERATING, INC. CAUTHORN, ADDAH		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194		PERF. N/A			
09	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2	N	-0-		-0-
*02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9823 - 10040			
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9882 - 10150			
09	600 N	507	-0-	-93	-0-	507	3	N	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	3	N	-0-		-0-
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	539	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9861 - 9932			
09	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3	N	-0-		-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-		-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3	N	-0-		-0-
02	1827 N	1739	-0-	-88	-0-	1739	3	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -F-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1597	N	1597	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674	N	1663	-0-	-11	1663	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	1626	-0-	-24	1626	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	1730	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	1599	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996			
09	2220	N	2188	-0-	-32	2188	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2263	N	2246	-0-	-17	2246	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	2173	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2263	N	2244	-0-	-19	2244	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	2243	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	2039	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866			
09	3058	X	3058	-0-	-0-	3058	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	3089	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	2957	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	2805	-0-	-140	2805	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	2947	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2755	X	2730	-0-	-25	2730	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974			
09	840	N	796	-0-	-44	796	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899	N	774	-0-	-125	774	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810	N	802	-0-	-8	802	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	803	-0-	-34	803	3	N	-0-	-0-	-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
02	783	N	694	-0-	-89	694	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038			
09	2148	N	2148	-0-	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	1583	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1363	N	1318	-0-	-45	1318	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030			
09	4729	X	4729	-0-	-0-	4729	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5981	X	5981	-0-	-0-	5981	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4530	X	4067	-0-	-463	4067	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4743	X	4218	-0-	-525	4218	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5983	X	5470	-0-	-513	5470	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5597	X	4954	-0-	-643	4954	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
09	7290	X	6584	-0-	-706	6584	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7037	X	5737	-0-	-1300	5737	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6390	X	5959	-0-	-431	5959	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6789	X	6451	-0-	-338	6451	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6789	X	6704	-0-	-85	6704	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6351	X	5874	-0-	-477	5874	3	N	-0-	-0-	-0-



VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
M	O	GAS	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
09	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3223	-0-	123	123	3223	3		N	-0-		-0-
11	2872 N	2749	-0-	-123	-0-	2749	3		N	-0-		-0-
12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-		-0-
01	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3		N	-0-		-0-
02	2668 X	2609	-0-	-59	-0-	2609	3		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3		N	-0-		-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-		-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-		-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-		-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-		-0-
02	522 N	498	-0-	-24	-0-	498	3		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-		-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-		-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-		-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-		-0-
02	1682 N	1665	-0-	-17	-0-	1665	3		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-		-0-
10	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	827	-0-	-313	-0-	827	3		N	-0-		-0-
12	1178 N	912	-0-	-266	-0-	912	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	3		N	-0-		-0-
*02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920				
09	2580 N	2254	-0-	-326	-0-	2254	3		N	-0-		-0-
10	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	2164	3		N	-0-		-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-		-0-
12	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	3		N	-0-		-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-		-0-
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184				
09	4860 X	4640	-0-	-220	-0-	4640	3		N	-0-		-0-
10	4991 X	4779	-0-	-212	-0-	4779	3		N	-0-		-0-
11	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4586	3		N	-0-		-0-
12	4805 X	4759	-0-	-46	-0-	4759	3		N	-0-		-0-
01	4805 X	4699	-0-	-106	-0-	4699	3		N	-0-		-0-
02	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	3		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790				
09	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3		N	-0-		-0-
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
02	1334 N	1322	-0-	-12	-0-	1322	3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9516 - 9845				
09	6300 X	6079	-0-	-221	-0-	6079	3	N	-0-	-0-	
10	6510 X	6153	-0-	-357	-0-	6153	3	N	-0-	-0-	
11	6300 X	6054	-0-	-246	-0-	6054	3	N	-0-	-0-	
12	6417 X	6121	-0-	-296	-0-	6121	3	N	-0-	-0-	
01	6293 X	6160	-0-	-133	-0-	6160	3	N	-0-	-0-	
02	5887 X	5556	-0-	-331	-0-	5556	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9790 - 9926				
09	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-	-0-	
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-	-0-	
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	
01	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	
02	1537 N	1444	-0-	-93	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763	COMPL. DATE 01/16/2000	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9434 - 9800				
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-	-0-	
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-	-0-	
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-	-0-	
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8565 - 10032				
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9542 - 9880				
09	3780 X	3440	-0-	-340	-0-	3440	3	N	-0-	-0-	
10	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3	N	-0-	-0-	
11	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	3174	3	N	-0-	-0-	
12	3813 X	3308	-0-	-505	-0-	3308	3	N	-0-	-0-	
01	3565 X	3283	-0-	-282	-0-	3283	3	N	-0-	-0-	
02	3335 X	3021	-0-	-314	-0-	3021	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 10272	PERF. 9752 - 9772				
09	10950 X	10714	-0-	-236	-0-	10714	3	N	-0-	-0-	
10	11315 X	10867	-0-	-448	-0-	10867	3	N	-0-	-0-	
11	10950 X	10456	-0-	-494	-0-	10456	3	N	-0-	-0-	
12	11067 X	10637	-0-	-430	-0-	10637	3	N	-0-	-0-	
01	11005 X	10520	-0-	-485	-0-	10520	3	N	-0-	-0-	
02	10295 X	9709	-0-	-586	-0-	9709	3	N	-0-	-0-	
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10030 - 10076				
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3	N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN "C"		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	573	-0-	-16	573	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570	N	511	-0-	-59	511	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	575	-0-	-14	575	3	N	-0-	-0-	-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004			
09	4350	X	4316	-0-	-34	4316	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4495	X	4367	-0-	-128	4367	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4230	X	4044	-0-	-186	4044	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4464	X	4175	-0-	-289	4175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4464	X	4237	-0-	-227	4237	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4176	X	3863	-0-	-313	3863	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784			
09	2340	N	2156	-0-	-184	2156	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2418	N	2208	-0-	-210	2208	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2160	N	2103	-0-	-57	2103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2232	N	2157	-0-	-75	2157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2201	N	2186	-0-	-15	2186	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750			
09	11340	X	10582	-0-	-758	10582	3	N	-0-	-0-	-0-
10	11532	X	10170	-0-	-1362	10170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11040	X	10298	-0-	-742	10298	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11160	X	10246	-0-	-914	10246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10943	X	8959	-0-	-1984	8959	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	10322	X	10322	-0-	-0-	10322	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674			
09	143	N	143	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	153	-0-	-2	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	148	-0-	-7	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	133	-0-	-12	133	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925			
09	1860	N	1857	-0-	-3	1857	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2015	N	1779	-0-	-236	1779	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1890	N	1633	-0-	-257	1633	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1922	N	1751	-0-	-171	1751	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1767	N	1637	-0-	-130	1637	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	1728	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158			
09	4436	X	4436	-0-	-0-	4436	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	4940	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4968	X	4968	-0-	-0-	4968	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	5197	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5227	X	5227	-0-	-0-	5227	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	4665	X	4665	-0-	-0-	4665	3	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		300 N	249	-0-	-51	-0-	249 3		N	-0-			-0-
10		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3		N	-0-			-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
02		232 N	222	-0-	-10	-0-	222 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

09		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 3		N	-0-			-0-
10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3		N	-0-			-0-
11		4740 X	4378	-0-	-362	-0-	4378 3		N	-0-			-0-
12		4898 X	4882	-0-	-16	-0-	4882 3		N	-0-			-0-
01		5053 X	5036	-0-	-17	-0-	5036 3		N	-0-			-0-
02		4727 X	3843	-0-	-884	-0-	3843 3		N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-			-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02		232 N	210	-0-	-22	-0-	210 3		N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

09		1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
02		1305 N	1288	-0-	-17	-0-	1288 2		N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

09		6750 X	6055	-0-	-695	-0-	435 1	5620 2	N	-0-			-0-
10		6975 X	6120	-0-	-855	-0-	428 1	5692 2	N	-0-			-0-
11		6690 X	6587	-0-	-103	-0-	450 1	6137 2	N	-0-			-0-
12		6789 X	6386	-0-	-403	-0-	465 1	5921 2	N	-0-			-0-
01		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	464 1	5992 2	N	-0-			-0-
*02		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	435 1	5229 2	N	-0-			-0-

-----												
VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690												
M	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
-----												
09	6240 X	5904	-0-	-336	-0-	5904	2	N	-0-			-0-
10	6417 X	5743	-0-	-674	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
11	6210 X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	6246	-0-	-47	-0-	6246	2	N	-0-			-0-
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	-0-			-0-
*02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	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												
-----												
09	3780 X	3758	-0-	-22	-0-	3758	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3874	-0-	-1	-0-	3874	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	3626	-0-	-154	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2	N	-0-			-0-
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-			-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	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												
-----												
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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												
-----												
09	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3	N	-0-			-0-
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3	N	-0-			-0-
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3	N	-0-			-0-
12	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3	N	-0-			-0-
01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3	N	-0-			-0-
*02	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897												
-----												
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3	N	-0-			-0-
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	-0-			-0-
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3	N	-0-			-0-
12	3627 X	3575	-0-	-52	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
01	3844 X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3	N	-0-			-0-
02	3596 X	3373	-0-	-223	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909												
-----												
09	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3	N	-0-			-0-
10	3844 X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3	N	-0-			-0-
01	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3530	3	N	-0-			-0-
02	3538 X	3275	-0-	-263	-0-	3275	3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
VANGUARD OPERATING, LLC				881585												
CAUTHORN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9982 - 10262				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	401	1	2797	3	N	-0-			-0-	
10	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	373	1	2374	3	N	-0-			-0-	
11	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	352	1	2342	3	N	-0-			-0-	
12	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2269	1	355	3	N	-0-			-0-	
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2564	1	371	3	N	-0-			-0-	
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2421	1	356	3	N	-0-			-0-	
-----																
ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10363 - 10400				
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	316	1	2206	3	N	-0-			-0-	
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	317	1	2016	3	N	-0-			-0-	
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	280	1	1863	3	N	-0-			-0-	
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1844	1	288	3	N	-0-			-0-	
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2077	1	300	3	N	-0-			-0-	
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1879	1	276	3	N	-0-			-0-	
-----																
COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	000500	COMPL. DATE	10/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10136 - 10388				
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-			-0-	
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-			-0-	
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-			-0-	
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-			-0-	
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-			-0-	
02	1015	N	994	-0-	-21	-0-	994	1			N	-0-			-0-	
-----																
CAUTHORN -11-				WELL #:	1	RRCID ->	062055	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A				
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-			-0-	
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-			-0-	
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-			-0-	
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-	
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			-0-	
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-			-0-	
-----																
ALTIZER, MINNIE LEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	073987	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	10542	PERF. N/A				
09	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	3997	3			N	-0-			-0-	
10	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3			N	-0-			-0-	
11	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	3965	3			N	-0-			-0-	
12	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4052	3			N	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	4085	-0-	4085	-0-	4085	3			N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	3798	-0-	3798	-0-	7883	3798	1		N	-0-			-0-	
-----																
CAUTHORN, ADAH -11-				WELL #:	2	RRCID ->	089368	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9984 - 10036				
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-			-0-	
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-	
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-	
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-	
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-			-0-	
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-			-0-	
-----																
CAUTHORN -A-				WELL #:	49C	RRCID ->	150759	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10099 - 10146				
09	8730	X	8469	-0-	-261	-0-	8469	3			N	-0-			-0-	
10	8990	X	8675	-0-	-315	-0-	8675	3			N	-0-			-0-	
11	8670	X	8378	-0-	-292	-0-	8378	3			N	-0-			-0-	
12	8742	X	8649	-0-	-93	-0-	8649	3			N	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	8739	-0-	8739	-0-	8739	3			N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	7944	-0-	7944	-0-	16683	7944	1		N	-0-			-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365			
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
09	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2076 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	2026 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383			
09	6600	X	6486	-0-	-114	-0-	6486 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6820	X	6674	-0-	-146	-0-	6674 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6600	X	6566	-0-	-34	-0-	6566 3	N	-0-	-0-	-0-
12	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6699 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10		6882	-0-	6882		6882 3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10		6313	-0-	6313	13195	6313 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358			
09	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987			
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	553 1	3854 3	N	-0-	-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	636 1	4050 3	N	-0-	-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	644 1	4283 3	N	-0-	-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4352 1	681 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10		5111	-0-	5111		5111 1	645 3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10		4633	-0-	4633	9744	4039 1	594 3	N	-0-	-0-
-----											
ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008			
09	14160	X	14131	-0-	-29	-0-	14131 3	N	-0-	-0-	-0-
10	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290 3	N	-0-	-0-	-0-
11	14370	X	13748	-0-	-622	-0-	13748 3	N	-0-	-0-	-0-
12	14849	X	14266	-0-	-583	-0-	14266 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10		14028	-0-	14028		14028 3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10		14399	-0-	14399	28427	14399 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158			
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121			
09	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	2403 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	2407 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	2285 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 1	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10213 - 10261	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2759	N	2711	-0-	-48	-0-	2711 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2670	N	2602	-0-	-68	-0-	2602 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2661 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2523	N	2386	-0-	-137	-0-	2386 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10307 - 10432	
09	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	4781 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4920	X	4729	-0-	-191	-0-	4729 3	N	-0-	-0-	-0-
12	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	4865 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	5001	-0-	5001	5001	5001 3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4799	-0-	4799	9800	4799 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276		PERF.10276 - 10388	
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	170 1	1185 3	N	-0-	-0-
10	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	162 1	1028 3	N	-0-	-0-
11	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	164 1	1089 3	N	-0-	-0-
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1049 1	164 3	N	-0-	-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1192 1	172 3	N	-0-	-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1126 1	166 3	N	-0-	-0-
-----											
ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10180 - 10251	
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	274 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10110	
09	7050	X	6736	-0-	-314	-0-	6736 3	N	-0-	-0-	-0-
10	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	6922 3	N	-0-	-0-	-0-
11	7050	X	6696	-0-	-354	-0-	6696 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7130	X	6873	-0-	-257	-0-	6873 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	6797	-0-	6797	6797	6797 3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6269	-0-	6269	13066	6269 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10096 - 10165	
09	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	2657 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	2584 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	2547	-0-	2547	2547	2547 3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	4973	2426 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10401 - 10491	
09	9180	X	8922	-0-	-258	-0-	8922 3	N	-0-	-0-	-0-
10	9486	X	9078	-0-	-408	-0-	9078 3	N	-0-	-0-	-0-
11	9090	X	8721	-0-	-369	-0-	8721 3	N	-0-	-0-	-0-
12	9362	X	8980	-0-	-382	-0-	8980 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	8841	-0-	8841	8841	8841 3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	8302	-0-	8302	17143	8302 1	N	-0-	-0-	-0-



-----																
VINEGARONE (SWANSON)			93874 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
VANGUARD OPERATING, LLC			881585													
ALTIZER			WELL #: 5B		RRCID -> 158689			COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409					
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
09		5820 X	5310	-0-	-510	-0-	5310	3		N	-0-					-0-
10		5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5613	3		N	-0-					-0-
11		5640 X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3		N	-0-					-0-
12		5704 X	5702	-0-	-2	-0-	5702	3		N	-0-					-0-
01		5704 X	5679	-0-	-25	-0-	5679	3		N	-0-					-0-
02		5307 X	5294	-0-	-13	-0-	5294	1		N	-0-					-0-
-----																
ALTIZER "B"			WELL #: 9		RRCID -> 171090			COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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					
09		6060 X	1973	-0-	-4087	-0-	186	1	1787	2	N	-0-				-0-
10		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	487	1	6995	2	N	-0-				-0-
11		5820 X	5077	-0-	-743	-0-	356	1	4721	2	N	-0-				-0-
12		5735 X	4519	-0-	-1216	-0-	447	1	4072	2	N	-0-				-0-
01		7471 X	4843	-0-	-2628	-0-	435	1	4408	2	N	-0-				-0-
02		6989 X	5756	-0-	-1233	-0-	674	1	5082	2	N	-0-				-0-
-----																
EARWOOD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 165336			COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992					
09		210 N	81	-0-	-129	-0-	10	1	71	2	N	-0-				-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-				-0-
11		270 N	217	-0-	-53	-0-	21	1	196	2	N	-0-				-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-				-0-
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	25	1	238	2	N	-0-				-0-
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-				-0-
-----																
EARWOOD G.U. 2			WELL #: 1		RRCID -> 165533			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063					
09		720 X	183	-0-	-537	-0-	17	1	166	2	N	-0-				-0-
10		875 X	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	N	-0-				-0-
11		994 X	994	-0-	-0-	-0-	70	1	924	2	N	-0-				-0-
12		565 X	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	-0-				-0-
01		868 X	527	-0-	-341	-0-	47	1	480	2	N	-0-				-0-
02		957 X	481	-0-	-476	-0-	35	1	446	2	N	-0-				-0-
-----																
NEWBY G.U. 1			WELL #: 1C		RRCID -> 167314			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818					
09		1140 N	292	-0-	-848	-0-	36	1	256	2	N	-0-				-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	123	1	1112	2	N	-0-				-0-
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1047	2	N	-0-				-0-
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	100	1	987	2	N	-0-				-0-
01		1240 N	1050	-0-	-190	-0-	100	1	950	2	N	-0-				-0-
02		1131 N	993	-0-	-138	-0-	91	1	902	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8722 - 8804						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9090 X	2944	-0-	-6146	-0-	277	1	2667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9393 X	8311	-0-	-1082	-0-	541	1	7770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9090 X	8700	-0-	-390	-0-	610	1	8090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8897 X	8229	-0-	-668	-0-	814	1	7415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	770	1	7803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8410 X	7759	-0-	-651	-0-	570	1	7189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880						
09	1770 N	569	-0-	-1201	-0-	71	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	180	1	1628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	183	1	1686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	176	1	1740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	168	1	1594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1769 N	1658	-0-	-111	-0-	153	1	1505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100						
09	1620 N	593	-0-	-1027	-0-	74	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	195	1	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	193	1	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	163	1	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	150	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1885 N	1553	-0-	-332	-0-	143	1	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156						
09	4710 X	1220	-0-	-3490	-0-	152	1	1068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4867 X	4831	-0-	-36	-0-	482	1	4349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	469	1	4309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4526 X	3456	-0-	-1070	-0-	317	1	3139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4836 X	2922	-0-	-1914	-0-	278	1	2644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4611 X	2891	-0-	-1720	-0-	266	1	2625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858						
09	750 N	199	-0-	-551	-0-	25	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	133	1	1201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	56	1	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	60	1	591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	715	-0-	-618	-0-	68	1	647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828						
09	1110 N	332	-0-	-778	-0-	41	1	291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	871	-0-	-183	-0-	87	1	784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	169	1	1552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3190	-0-	90	-0-	293	1	2897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1425 N	1335	-0-	-90	-0-	127	1	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1653 N	939	-0-	-714	-0-	86	1	853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920						
09	3060 X	921	-0-	-2139	-0-	178	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	2447	-0-	-715	-0-	485	1	1962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	1781	-0-	-1279	-0-	430	1	1351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	568	1	2534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	602	1	2891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	586	1	2901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
EARWOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173842	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8826 - 9022	
M	O	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
09		4680 X	2010	-0-	-2670	-0-	250 1	1760 2	N	-0-			-0-
10		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	532 1	4801 2	N	-0-			-0-
11		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	554 1	5098 2	N	-0-			-0-
12		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	543 1	5368 2	N	-0-			-0-
01		5332 X	5042	-0-	-290	-0-	480 1	4562 2	N	-0-			-0-
02		5452 X	4039	-0-	-1413	-0-	372 1	3667 2	N	-0-			-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	175798	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8880 - 9026	
09		1080 N	362	-0-	-718	-0-	45 1	317 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	696	-0-	-358	-0-	69 1	627 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	642	-0-	-468	-0-	63 1	579 2	N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	65 1	639 2	N	-0-			-0-
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	66 1	629 2	N	-0-			-0-
*02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	65 1	643 2	N	-0-			-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	176804	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9001 - 9190	
09		1560 N	496	-0-	-1064	-0-	62 1	434 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	135 1	1218 2	N	-0-			-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	148 1	1360 2	N	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	123 1	1221 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	117 1	1114 2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1282	-0-	-168	-0-	118 1	1164 2	N	-0-			-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8785 - 8990	
09		1680 N	517	-0-	-1163	-0-	64 1	453 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1397	-0-	-370	-0-	139 1	1258 2	N	-0-			-0-
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	165 1	1517 2	N	-0-			-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	123 1	1212 2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1019	-0-	-376	-0-	97 1	922 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1208	-0-	-416	-0-	111 1	1097 2	N	-0-			-0-
-----													
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8901 - 9160	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	82	-0-	82	82	1 1	81 2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	123	-0-	123	205	1 1	122 2	N	-0-			-0-
01		422 X	217	-0-	-205	-0-	2 1	215 2	N	-0-			-0-
*02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	213 2	N	-0-			-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	9025 - 9044	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9162 - 9200	
09		750 N	235	-0-	-515	-0-	29 1	206 2	N	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	106 1	960 2	N	-0-			-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	92 1	847 2	N	-0-			-0-
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	65 1	644 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	827	-0-	-227	-0-	79 1	748 2	N	-0-			-0-
02		899 N	734	-0-	-165	-0-	68 1	666 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2220	N	702	-0-	-1518	-0-	11 1	691 2	N	-0-		-0-
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	22 1	2689 2	N	-0-		-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	18 1	2338 2	N	-0-		-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	19 1	2264 2	N	-0-		-0-
01	2697	N	2136	-0-	-561	-0-	19 1	2117 2	N	-0-		-0-
02	2291	N	2147	-0-	-144	-0-	18 1	2129 2	N	-0-		-0-
-----												
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884				
09	1410	N	309	-0-	-1101	-0-	38 1	271 2	N	-0-		-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	163 1	1474 2	N	-0-		-0-
11	1290	N	873	-0-	-417	-0-	86 1	787 2	N	-0-		-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	86 1	851 2	N	-0-		-0-
01	1643	N	954	-0-	-689	-0-	91 1	863 2	N	-0-		-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	97 1	953 2	N	-0-		-0-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188				
09	1110	N	413	-0-	-697	-0-	51 1	362 2	N	-0-		-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161 1	1451 2	N	-0-		-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114 1	1052 2	N	-0-		-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	114 1	1133 2	N	-0-		-0-
01	1612	N	1128	-0-	-484	-0-	107 1	1021 2	N	-0-		-0-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	111 1	1090 2	N	-0-		-0-
-----												
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081				
09	3000	X	959	-0-	-2041	-0-	15 1	944 2	N	-0-		-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	28 1	3415 2	N	-0-		-0-
11	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	20 1	2674 2	N	-0-		-0-
12	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	22 1	2627 2	N	-0-		-0-
01	3441	X	2480	-0-	-961	-0-	22 1	2458 2	N	-0-		-0-
02	3219	X	2559	-0-	-660	-0-	22 1	2537 2	N	-0-		-0-
-----												
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853				
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	5 1	52 2	N	-0-		-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 2	N	-0-		-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	-0-		-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	N	-0-		-0-
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	9 1	94 2	N	-0-		-0-
02	203	N	96	-0-	-107	-0-	7 1	89 2	N	-0-		-0-
-----												
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009				
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53 1	506 2	N	-0-		-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	94 1	1343 2	N	-0-		-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	117 1	1546 2	N	-0-		-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	175 1	1597 2	N	-0-		-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	157 1	1588 2	N	-0-		-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	159 1	2011 2	N	-0-		-0-
-----												
EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946				
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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								
09	3360	X	982	-0-	-2378	-0-	92	1	890	2	N	-0-				-0-
10	3472	X	3025	-0-	-447	-0-	197	1	2828	2	N	-0-				-0-
11	3120	X	2711	-0-	-409	-0-	190	1	2521	2	N	-0-				-0-
12	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	260	1	2373	2	N	-0-				-0-
01	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	231	1	2338	2	N	-0-				-0-
02	2842	X	2439	-0-	-403	-0-	179	1	2260	2	N	-0-				-0-
-----																
WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953								
09	540	N	212	-0-	-328	-0-	26	1	186	2	N	-0-				-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	616	2	N	-0-				-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	87	1	802	2	N	-0-				-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	945	2	N	-0-				-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-				-0-
02	870	N	855	-0-	-15	-0-	79	1	776	2	N	-0-				-0-
-----																
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974								
09	8970	X	2979	-0-	-5991	-0-	370	1	2609	2	N	-0-				-0-
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	970	1	8751	2	N	-0-				-0-
11	8970	X	8730	-0-	-240	-0-	856	1	7874	2	N	-0-				-0-
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	783	1	7744	2	N	-0-				-0-
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	768	1	7294	2	N	-0-				-0-
02	9106	X	7419	-0-	-1687	-0-	683	1	6736	2	N	-0-				-0-
-----																
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864								
09	3090	X	1051	-0-	-2039	-0-	225	1	826	2	N	-0-				-0-
10	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	552	1	2495	2	N	-0-				-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	700	1	3425	2	N	-0-				-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	704	1	3605	2	N	-0-				-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	690	1	3523	2	N	-0-				-0-
*02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	651	1	3353	2	N	-0-				-0-
-----																
WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215								
09	1050	X	58	-0-	-992	-0-	1	1	57	2	N	-0-				-0-
10	1023	X	696	-0-	-327	-0-	6	1	690	2	N	-0-				-0-
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	N	-0-				-0-
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	7	1	848	2	N	-0-				-0-
01	682	X	178	-0-	-504	-0-	2	1	176	2	N	-0-				-0-
02	928	X	13	-0-	-915	-0-	13	2			N	-0-				-0-
-----																
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786								
09	630	N	194	-0-	-436	-0-	24	1	170	2	N	-0-				-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	92	1	831	2	N	-0-				-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	670	2	N	-0-				-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	63	1	625	2	N	-0-				-0-
01	930	N	691	-0-	-239	-0-	66	1	625	2	N	-0-				-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	68	1	669	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
EARWOOD "A"		WELL #:		12	RRCID ->	197156	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9056 -	9095
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1110 N	344	-0-	-766	-0-	43	1	301	2	N	-0-	-0-
10		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	100	1	902	2	N	-0-	-0-
11		1110 N	421	-0-	-689	-0-	41	1	380	2	N	-0-	-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	N	-0-	-0-
01		992 N	666	-0-	-326	-0-	63	1	603	2	N	-0-	-0-
*02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	567	2	N	-0-	-0-
-----													
EARWOOD G. U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197966	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8952 -	9078
09		3060 X	819	-0-	-2241	-0-	102	1	717	2	N	-0-	-0-
10		3162 X	2595	-0-	-567	-0-	259	1	2336	2	N	-0-	-0-
11		2850 X	2571	-0-	-279	-0-	252	1	2319	2	N	-0-	-0-
12		2759 X	2473	-0-	-286	-0-	227	1	2246	2	N	-0-	-0-
01		2697 X	2393	-0-	-304	-0-	228	1	2165	2	N	-0-	-0-
02		2494 X	2383	-0-	-111	-0-	219	1	2164	2	N	-0-	-0-
-----													
NEWBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	197969	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 -	8858
09		930 N	125	-0-	-805	-0-	16	1	109	2	N	-0-	-0-
10		1023 N	821	-0-	-202	-0-	82	1	739	2	N	-0-	-0-
11		630 N	577	-0-	-53	-0-	57	1	520	2	N	-0-	-0-
12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	103	1	1022	2	N	-0-	-0-
01		806 N	475	-0-	-331	-0-	45	1	430	2	N	-0-	-0-
*02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	98	1	963	2	N	-0-	-0-
-----													
NEWBY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198498	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8820 -	8832
09		690 N	284	-0-	-406	-0-	35	1	249	2	N	-0-	-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-	-0-
11		720 N	518	-0-	-202	-0-	51	1	467	2	N	-0-	-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-	-0-
01		868 N	560	-0-	-308	-0-	53	1	507	2	N	-0-	-0-
*02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	N	-0-	-0-
-----													
WHITEHEAD "45"		WELL #:		6	RRCID ->	199656	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8937 -	9004
09		1320 N	444	-0-	-876	-0-	7	1	437	2	N	-0-	-0-
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	15	1	1790	2	N	-0-	-0-
11		1530 N	1116	-0-	-414	-0-	8	1	1108	2	N	-0-	-0-
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	11	1	1238	2	N	-0-	-0-
01		1767 N	1219	-0-	-548	-0-	11	1	1208	2	N	-0-	-0-
*02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	-0-	-0-
-----													
WHITEHEAD "46"		WELL #:		1	RRCID ->	199658	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8954 -	9010
09		480 N	142	-0-	-338	-0-	2	1	140	2	N	-0-	-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	6	1	721	2	N	-0-	-0-
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	2	N	-0-	-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	7	1	793	2	N	-0-	-0-
01		713 N	536	-0-	-177	-0-	5	1	531	2	N	-0-	-0-
02		754 N	600	-0-	-154	-0-	5	1	595	2	N	-0-	-0-
-----													
WHITEHEAD "46"		WELL #:		2	RRCID ->	205802	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9004 -	9110
09		4320 X	1342	-0-	-2978	-0-	21	1	1321	2	N	-0-	-0-
10		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	42	1	5143	2	N	-0-	-0-
11		4050 X	3990	-0-	-60	-0-	30	1	3960	2	N	-0-	-0-
12		4030 X	4016	-0-	-14	-0-	34	1	3982	2	N	-0-	-0-
01		5177 X	3903	-0-	-1274	-0-	34	1	3869	2	N	-0-	-0-
02		4843 X	3693	-0-	-1150	-0-	32	1	3661	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3300 X	1040	-0-	-2260	-0-	16 1	1024 2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	27 1	3304 2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2685	-0-	-435	-0-	20 1	2665 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2850	-0-	-219	-0-	24 1	2826 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	25 1	2832 2	N	-0-		-0-
02	3103 X	2763	-0-	-340	-0-	24 1	2739 2	N	-0-		-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082			
09	1350 N	425	-0-	-925	-0-	7 1	418 2	N	-0-		-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	16 1	1963 2	N	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	10 1	1377 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	10 1	1168 2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1234	-0-	-750	-0-	11 1	1223 2	N	-0-		-0-
02	1334 N	1148	-0-	-186	-0-	10 1	1138 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772			
09	4980 X	1683	-0-	-3297	-0-	306 1	1377 2	N	-0-		-0-
10	5146 X	2941	-0-	-2205	-0-	481 1	2460 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	3946	-0-	-1034	-0-	598 1	3348 2	N	-0-		-0-
12	4712 X	2520	-0-	-2192	-0-	422 1	2098 2	N	-0-		-0-
01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	669 1	3906 2	N	-0-		-0-
*02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	591 1	3268 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920			
09	1980 N	569	-0-	-1411	-0-	71 1	498 2	N	-0-		-0-
10	2263 N	1252	-0-	-1011	-0-	125 1	1127 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1204	-0-	-536	-0-	118 1	1086 2	N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	64 1	634 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	679	-0-	-561	-0-	65 1	614 2	N	-0-		-0-
02	1160 N	237	-0-	-923	-0-	22 1	215 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926			
09	1920 X	938	-0-	-982	-0-	15 1	923 2	N	-0-		-0-
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	22 1	2717 2	N	-0-		-0-
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	17 1	2213 2	N	-0-		-0-
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	18 1	2064 2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2038	-0-	-690	-0-	18 1	2020 2	N	-0-		-0-
02	2552 X	1841	-0-	-711	-0-	16 1	1825 2	N	-0-		-0-
-----											
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886			
09	1290 X	927	-0-	-363	-0-	115 1	812 2	N	-0-		-0-
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	277 1	2503 2	N	-0-		-0-
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	255 1	2344 2	N	-0-		-0-
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	215 1	2123 2	N	-0-		-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	160 1	1519 2	N	-0-		-0-
*02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	170 1	1679 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
EARWOOD G U 1		WELL #:		4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9068 - 9186		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		300 N	95	-0-	-205	-0-	9 1	86 2	N	-0-				-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	20 1	282 2	N	-0-				-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	23 1	310 2	N	-0-				-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	218 2	N	-0-				-0-
01		310 N	79	-0-	-231	-0-	7 1	72 2	N	-0-				-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-				-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9004 - 9096		
09		870 N	226	-0-	-644	-0-	28 1	198 2	N	-0-				-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	141 1	1273 2	N	-0-				-0-
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	73 1	671 2	N	-0-				-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	74 1	736 2	N	-0-				-0-
01		1178 N	791	-0-	-387	-0-	75 1	716 2	N	-0-				-0-
*02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	68 1	672 2	N	-0-				-0-
-----														
WALKER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	9116 - 9228		
09		1620 N	531	-0-	-1089	-0-	66 1	465 2	N	-0-				-0-
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	209 1	1882 2	N	-0-				-0-
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	164 1	1509 2	N	-0-				-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	129 1	1277 2	N	-0-				-0-
01		2077 N	1613	-0-	-464	-0-	154 1	1459 2	N	-0-				-0-
02		1624 N	1536	-0-	-88	-0-	141 1	1395 2	N	-0-				-0-
-----														
NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8682 - 8859		
09		4050 X	1664	-0-	-2386	-0-	304 1	1360 2	N	-0-				-0-
10		4278 X	4061	-0-	-217	-0-	625 1	3436 2	N	-0-				-0-
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	706 1	3750 2	N	-0-				-0-
12		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	760 1	4432 2	N	-0-				-0-
01		4123 X	4121	-0-	-2	-0-	650 1	3471 2	N	-0-				-0-
*02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	665 1	3767 2	N	-0-				-0-
-----														
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8852 - 8926		
09		750 N	188	-0-	-562	-0-	23 1	165 2	N	-0-				-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	135 1	1215 2	N	-0-				-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	117 1	1073 2	N	-0-				-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	111 1	1097 2	N	-0-				-0-
01		1364 N	866	-0-	-498	-0-	82 1	784 2	N	-0-				-0-
02		1160 N	958	-0-	-202	-0-	88 1	870 2	N	-0-				-0-
-----														
NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8765 - 8860		
09		900 N	307	-0-	-593	-0-	38 1	269 2	N	-0-				-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	96 1	867 2	N	-0-				-0-
11		870 N	816	-0-	-54	-0-	80 1	736 2	N	-0-				-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	57 1	566 2	N	-0-				-0-
01		961 N	744	-0-	-217	-0-	71 1	673 2	N	-0-				-0-
02		783 N	714	-0-	-69	-0-	66 1	648 2	N	-0-				-0-
-----														
NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8958 - 9042		
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	3 1	18 2	N	-0-				-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	N	-0-				-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	171 2	N	-0-				-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 2	N	-0-				-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	14 1	135 2	N	-0-				-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-				-0-



-----																			
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										93875 365		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										//CONT.// 606617									
WHITEHEAD "45"										WELL #:	8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8972 - 8992
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE						
09		750 N	232	-0-	-518	-0-	4 1	228 2	N	-0-				-0-					
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	10 1	1175 2	N	-0-				-0-					
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	6 1	832 2	N	-0-				-0-					
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	8 1	942 2	N	-0-				-0-					
01		1116 N	867	-0-	-249	-0-	8 1	859 2	N	-0-				-0-					
*02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	8 1	910 2	N	-0-				-0-					
-----																			
VON ORMY (ANACHACHO LIME)										94100 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEXAR				
JARVIS, ROY R.										430235									
VON ORMY										WELL #:	1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	N/A
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-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
-----																			
WARD BOX (OLMOS)										95148 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
OXSON CO.										630596									
I.T. PRYOR - WARD BOX										WELL #:	1	RRCID ->	142612	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2660 - 2661
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-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
-----																			
WASHBURN (EDWARDS)										95314 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										665748									
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A										WELL #:	5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10218 - 10326
09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4866 3	6 9	Y	5	29	1		8					
10		6696 X	4742	-0-	-1954	-0-	4739 3	3 9	Y	3				11					
11		6480 X	3931	-0-	-2549	-0-	3929 3	2 9	Y	2				13					
12		6696 X	2944	-0-	-3752	-0-	2944 3		Y	-0-				13					
01		5208 X	5189	-0-	-19	-0-	5182 3	7 9	Y	6				19					
02		4698 X	4090	-0-	-608	-0-	4080 3	10 9	Y	9				28					
-----																			
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A										WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10231 - 10395
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3417 3	4 9	Y	4	28	1		8					
10		4495 X	3819	-0-	-676	-0-	3816 3	3 9	Y	3				11					
11		4350 X	3419	-0-	-931	-0-	3417 3	2 9	Y	2				13					
12		4495 X	1460	-0-	-3035	-0-	1460 3		Y	-0-				13					
01		3968 X	3670	-0-	-298	-0-	3663 3	7 9	Y	6				19					
02		3567 X	3031	-0-	-536	-0-	3031 3		Y	-0-				19					
-----																			
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A										WELL #:	7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10273 - 10364
09		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1100 3	4 9	Y	4	16	1		6					
10		1364 X	1197	-0-	-167	-0-	1196 3	1 9	Y	1				7					
11		1320 X	880	-0-	-440	-0-	880 3		Y	-0-				7					
12		1364 X	569	-0-	-795	-0-	569 3		Y	-0-				7					
01		1209 N	957	-0-	-252	-0-	950 3	7 9	Y	6				13					
*02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004 3	10 9	Y	9				22					

WASHBURN (EDWARDS)													CNTY: LA SALLE	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A //CONT.// 665748														
WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10668 X	10668	-0-	-0-	10664	3	4	9	Y	4	26	1	8
10		16678 X	11475	-0-	-5203	11473	3	2	9	Y	2			10
11		16140 X	9814	-0-	-6326	9811	3	3	9	Y	3			13
12		16678 X	5433	-0-	-11245	5433	3			Y	-0-			13
01		12679 X	10444	-0-	-2235	10437	3	7	9	Y	6			19
02		10730 X	6156	-0-	-4574	6147	3	9	9	Y	8			27
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B													CNTY: LA SALLE	
WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354														
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	3	20	1	5
10		8 N	-0-	-0-	-8					Y	2			7
11		120 N	35	-0-	-85	33	3	2	9	Y	2			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	2			11
02		29 N	-0-	-0-	-29					Y	-0-			11
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B													CNTY: LA SALLE	
WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340														
09		3669 X	3669	-0-	-0-	3665	3	4	9	N	4	24	1	7
10		3441 X	3268	-0-	-173	3266	3	2	9	N	2			9
11		4470 X	3111	-0-	-1359	3108	3	3	9	N	3			12
12		4619 X	1929	-0-	-2690	1929	3			N	-0-			12
01		4619 X	3452	-0-	-1167	3446	3	6	9	N	5			17
02		3538 X	2846	-0-	-692	2846	3			N	-0-			17
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A													CNTY: LA SALLE	
WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356														
09		18459 X	18459	-0-	-0-	18455	3	4	9	N	4	29	1	8
10		20924 X	20924	-0-	-0-	20922	3	2	9	N	2			10
11		18862 X	18862	-0-	-0-	18859	3	3	9	N	3			13
12		19065 X	6347	-0-	-12718	6347	3			N	-0-			13
01		21232 X	21232	-0-	-0-	21225	3	7	9	N	6			19
02		19575 X	17362	-0-	-2213	17352	3	10	9	N	9			28
-----														
WASHBURN RANCH, WEST (4800)													CNTY: LA SALLE	
PYLE PETROLEUM, INC. 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT														
SO. TEXAS SYNDICATE #39 683968														
WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779														
09		507 N	507	-0-	-0-	500	1	1	2	N	5	5	1	21
10		465 N	465	-0-	-0-	440	1	19	2	N	5	5	1	21
11		345 N	345	-0-	-0-	340	1	2	2	N	3			24
12		102 N	102	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2	5	1	21
01		465 N	162	-0-	-303	160	1	2	9	N	2	5	1	18
02		348 N	NO RPT	-0-	-348					N	NO RPT			18
-----														
SO. TEXAS SYNDICATE #39													CNTY: LA SALLE	
WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761														
09		52 N	52	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	22	1	36
10		52 N	52	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	22	1	34
11		240 N	45	-0-	-195	30	1	15	9	Y	14			48
12		55 N	55	-0-	-0-	45	1	10	9	Y	9	21	1	36
01		DLQ G-10	56	-0-	56	45	1	11	9	Y	10	22	1	24
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56				Y	NO RPT			24

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968  
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	250	1	13	9	1	2	Y	12	13	1	11
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	220	1	14	9	10	2	Y	13	13	1	11
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	1	9	9	1	2	Y	8			19
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1			6	9	Y	5	13	1	11
01	DLQ G-10	87	-0-	-0-	87	87	80	1		7	9	Y	6	13	1	4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					4

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	7			-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-	60	7			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43				N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.//		96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 8		RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1	2
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 12		RRCID -> 221325		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336			
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3	N	-0-		-0-
10	5487 X	3939	-0-	-1548	-0-	3939	3	N	-0-		-0-
11	5310 X	3120	-0-	-2190	-0-	3120	3	N	-0-		-0-
12	5487 X	2100	-0-	-3387	-0-	2100	3	N	-0-		-0-
01	4867 X	3265	-0-	-1602	-0-	3265	3	N	-0-		-0-
02	4437 X	2958	-0-	-1479	-0-	2958	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									
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228 2	N	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253 2	N	-0-	-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	28	1	297 2	N	-0-	-0-
12	248 N	78	-0-	-170	-0-	5	1	73 2	N	-0-	-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	15	1	205 2	N	-0-	-0-
02	319 N	96	-0-	-223	-0-	7	1	89 2	N	-0-	-0-

STOREY ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BECKMAN, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 133372		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291			
09	1350 X	1169	-0-	-181	-0-	96	1	1073 2	N	-0-	-0-
10	2449 X	1468	-0-	-981	-0-	103	1	1365 2	N	-0-	-0-
11	2370 X	1030	-0-	-1340	-0-	88	1	942 2	N	-0-	-0-
12	2449 X	1281	-0-	-1168	-0-	90	1	1191 2	N	-0-	-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495 2	N	-0-	-0-
*02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	126	1	1667 2	N	-0-	-0-

STOREY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 135629		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	N	-0-		-0-
10		527 N	276	-0-	-251	-0-	19	1	257	2	N	-0-		-0-
11		360 N	293	-0-	-67	-0-	25	1	268	2	N	-0-		-0-
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	2	N	-0-		-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	2	N	-0-		-0-
02		290 N	269	-0-	-21	-0-	19	1	250	2	N	-0-		-0-
-----														
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
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														
-----														
09		1830 N	1186	-0-	-644	-0-	1186	3			N	-0-		-0-
10		1767 N	478	-0-	-1289	-0-	478	3			N	-0-		-0-
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-		-0-
12		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-		-0-
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-		-0-
02		1102 N	982	-0-	-120	-0-	982	3			N	-0-		-0-
-----														
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980														
-----														
09		3480 X	3242	-0-	-238	-0-	3242	3			N	-0-		-0-
10		3534 X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3			N	-0-		-0-
11		3420 X	3265	-0-	-155	-0-	3265	3			N	-0-		-0-
12		3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352	3			N	-0-		-0-
01		3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			N	-0-		-0-
02		3161 X	2775	-0-	-386	-0-	2775	3			N	-0-		-0-
-----														
WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A														
-----														
09		3750 X	3622	-0-	-128	-0-	3622	3			N	-0-		-0-
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-		-0-
11		3750 X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3			N	-0-		-0-
12		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-		-0-
01		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-		-0-
02		3625 X	3458	-0-	-167	-0-	3458	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														
-----														
09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-		-0-
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-		-0-
11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-		-0-
12		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-		-0-
*01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-		-0-
*02		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-		-0-

-----

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755  
 MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	432	-0-	-95	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	589 N	438	-0-	-151	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667 N	500	-0-	-167	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

09	DLQ G-10	2585	-0-	2585	8249	-0-	2585	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11105 X	2856	-0-	-8249	-0-	-0-	2856	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	-0-	2610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	-0-	2632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2821 N	2656	-0-	-165	-0-	-0-	2656	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2550 X	1925	-0-	-625	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2635 X	929	-0-	-1706	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2635 X	776	-0-	-1859	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2465 X	1949	-0-	-516	-0-	-0-	1949	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

09	DLQ G-10	4149	-0-	4149	12285	-0-	4149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16263 X	3978	-0-	-12285	-0-	-0-	3978	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	4217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	-0-	4032	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4089 X	3969	-0-	-120	-0-	-0-	3969	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

09	DLQ G-10	6656	-0-	6656	20687	-0-	6656	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27419 X	6732	-0-	-20687	-0-	-0-	6732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	-0-	6289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7006 X	5624	-0-	-1382	-0-	-0-	5624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7006 X	6098	-0-	-908	-0-	-0-	6098	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6438 X	5740	-0-	-698	-0-	-0-	5740	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659  
 BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

09		900 N	725	-0-	-175	-0-	725	3					N	-0-				-0-	
10		930 N	680	-0-	-250	-0-	680	3					N	-0-				-0-	
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3					N	-0-				-0-	
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3					N	-0-				-0-	
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3					N	-0-				-0-	
02		928 N	750	-0-	-178	-0-	750	3					N	-0-				-0-	

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

09	DLQ	G-10	3314	-0-	3314	10518	3314	3					N	-0-				-0-	
10		14209 X	3691	-0-	-10518	-0-	3691	3					N	-0-				-0-	
11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3					N	-0-				-0-	
12		3689 X	3452	-0-	-237	-0-	3452	3					N	-0-				-0-	
01		3689 X	3254	-0-	-435	-0-	3254	3					N	-0-				-0-	
02		3538 X	3316	-0-	-222	-0-	3316	3					N	-0-				-0-	

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

09		2100 X	1494	-0-	-606	-0-	1494	3					N	-0-				-0-	
10		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3					N	-0-				-0-	
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3					N	-0-				-0-	
12		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3					N	-0-				-0-	
01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3					N	-0-				-0-	
*02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3					N	-0-				-0-	

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

09	DLQ	G-10	27218	-0-	27218	85564	27218	3					N	-0-				-0-	
10		114359 X	28795	-0-	-85564	-0-	28795	3					N	-0-				-0-	
11		27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	27639	3					N	-0-				-0-	
12		29295 X	28200	-0-	-1095	-0-	28200	3					N	-0-				-0-	
01		29047 X	28801	-0-	-246	-0-	28801	3					N	-0-				-0-	
*02		27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	27561	3					N	-0-				-0-	

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

09	DLQ	G-10	15352	-0-	15352	48366	15352	3					N	-0-				-0-	
10		64485 X	16119	-0-	-48366	-0-	16119	3					N	-0-				-0-	
11		15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	3					N	-0-				-0-	
12		16771 X	15649	-0-	-1122	-0-	15649	3					N	-0-				-0-	
01		16244 X	16092	-0-	-152	-0-	16092	3					N	-0-				-0-	
02		15080 X	14826	-0-	-254	-0-	14826	3					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651		
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
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	3	N	-0-				-0-
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-				-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3	N	-0-				-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-				-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-				-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-				-0-
-----													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-				-0-
-----													
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750		
09	DLQ G-10	3629	-0-	3629	10998	3629	3	N	-0-				-0-
10	14482 X	3484	-0-	-10998	-0-	3484	3	N	-0-				-0-
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-				-0-
12	3937 X	3411	-0-	-526	-0-	3411	3	N	-0-				-0-
01	3751 X	3361	-0-	-390	-0-	3361	3	N	-0-				-0-
02	3509 X	3238	-0-	-271	-0-	3238	3	N	-0-				-0-
-----													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720		
09	DLQ G-10	4795	-0-	4795	11353	4795	3	N	-0-				-0-
10	14110 X	2757	-0-	-11353	-0-	2757	3	N	-0-				-0-
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3	N	-0-				-0-
12	4960 X	3199	-0-	-1761	-0-	3199	3	N	-0-				-0-
01	4960 X	4518	-0-	-442	-0-	4518	3	N	-0-				-0-
02	4640 X	4261	-0-	-379	-0-	4261	3	N	-0-				-0-
-----													
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002		
09	DLQ G-10	5855	-0-	5855	17429	5855	3	N	-0-				-0-
10	22784 X	5355	-0-	-17429	-0-	5355	3	N	-0-				-0-
11	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3	N	-0-				-0-
12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3	N	-0-				-0-
01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3	N	-0-				-0-
02	5713 X	5348	-0-	-365	-0-	5348	3	N	-0-				-0-
-----													
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963		
09	DLQ G-10	3117	-0-	3117	12046	3117	3	N	-0-				-0-
10	16331 X	4285	-0-	-12046	-0-	4285	3	N	-0-				-0-
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3	N	-0-				-0-
12	4650 X	3658	-0-	-992	-0-	3658	3	N	-0-				-0-
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3	N	-0-				-0-
*02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3	N	-0-				-0-
-----													
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316		
09	DLQ G-10	4215	-0-	4215	12818	4215	3	N	-0-				-0-
10	17052 X	4234	-0-	-12818	-0-	4234	3	N	-0-				-0-
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3	N	-0-				-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3	N	-0-				-0-
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3	N	-0-				-0-
*02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3	N	-0-				-0-



WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//	97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		//	927659								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592	
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
09	DLQ G-10	3868	-0-	3868	12533	3868 3		N	-0-		-0-
10	16535 X	4002	-0-	-12533	-0-	4002 3		N	-0-		-0-
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 3		N	-0-		-0-
12	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349 3		N	-0-		-0-
01	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13700 3		N	-0-		-0-
*02	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621 3		N	-0-		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972	
09	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15920 3		N	-0-		-0-
10	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15601 3		N	-0-		-0-
11	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	16534 3		N	-0-		-0-
12	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17521 3		N	-0-		-0-
01	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	17739 3		N	-0-		-0-
*02	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16642 3		N	-0-		-0-
-----											
ARLEDGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959	
09	DLQ G-10	2764	-0-	2764	8155	2764 3		N	-0-		-0-
10	11200 X	3045	-0-	-8155	-0-	3045 3		N	-0-		-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3		N	-0-		-0-
12	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	2969 3		N	-0-		-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3		N	-0-		-0-
02	2842 X	2838	-0-	-4	-0-	2838 3		N	-0-		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092	
09	DLQ G-10	4647	-0-	4647	15075	4647 3		N	-0-		-0-
10	19830 X	4755	-0-	-15075	-0-	4755 3		N	-0-		-0-
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 3		N	-0-		-0-
12	5425 X	4498	-0-	-927	-0-	4498 3		N	-0-		-0-
01	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4737 3		N	-0-		-0-
02	4495 X	3823	-0-	-672	-0-	3823 3		N	-0-		-0-
-----											
ARLEDGE		WELL #:	408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166	
09	DLQ G-10	5384	-0-	5384	17712	5384 3		N	-0-		-0-
10	23430 X	5718	-0-	-17712	-0-	5718 3		N	-0-		-0-
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595 3		N	-0-		-0-
12	6541 X	5965	-0-	-576	-0-	5965 3		N	-0-		-0-
01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 3		N	-0-		-0-
02	6380 X	5091	-0-	-1289	-0-	5091 3		N	-0-		-0-
-----											
MILLS "36"		WELL #:	2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985	
09	DLQ G-10	6825	-0-	6825	21510	6825 3		N	-0-		-0-
10	28978 X	7468	-0-	-21510	-0-	7468 3		N	-0-		-0-
11	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190 3		N	-0-		-0-
12	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 3		N	-0-		-0-
01	7533 X	6097	-0-	-1436	-0-	6097 3		N	-0-		-0-
02	6989 X	4440	-0-	-2549	-0-	4440 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
XTO ENERGY INC.				945936								
MILLS				WELL #:	1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
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	
09		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	720 1	4460 3	N	-0-		-0-
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	744 1	4593 3	N	-0-		-0-
11		5160 X	5110	-0-	-50	-0-	720 1	4390 3	N	-0-		-0-
12		5332 X	744	-0-	-4588	-0-	744 1		N	-0-		-0-
01		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	744 1	4768 3	N	-0-		-0-
*02		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	696 1	4762 3	N	-0-		-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		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
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	
09		2730 X	2125	-0-	-605	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
10		2821 X	2312	-0-	-509	-0-	2312 3		N	-0-		-0-
11		2730 X	2114	-0-	-616	-0-	2114 3		N	-0-		-0-
12		2511 X	2388	-0-	-123	-0-	2388 3		N	-0-		-0-
01		2325 X	2293	-0-	-32	-0-	2293 3		N	-0-		-0-
02		2175 X	2091	-0-	-84	-0-	2091 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		//CONT.//		WELL #:	2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
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	
09		1500 X	1233	-0-	-267	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
10		1550 X	1258	-0-	-292	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
11		1380 X	1191	-0-	-189	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
12		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
01		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
*02		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE		//CONT.//		WELL #:	308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
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	
09		4950 X	4652	-0-	-298	-0-	4652 3		N	-0-		-0-
10		5053 X	4794	-0-	-259	-0-	4794 3		N	-0-		-0-
11		4890 X	4562	-0-	-328	-0-	4562 3		N	-0-		-0-
12		4929 X	4413	-0-	-516	-0-	4413 3		N	-0-		-0-
01		4929 X	4754	-0-	-175	-0-	4754 3		N	-0-		-0-
02		4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		//CONT.//		WELL #:	14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
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	
09		3570 X	3208	-0-	-362	-0-	3208 3		N	-0-		-0-
10		3596 X	3472	-0-	-124	-0-	3472 3		N	-0-		-0-
11		3480 X	3190	-0-	-290	-0-	3190 3		N	-0-		-0-
12		3565 X	3175	-0-	-390	-0-	3175 3		N	-0-		-0-
01		3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390 3		N	-0-		-0-
02		3248 X	3147	-0-	-101	-0-	3147 3		N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659								
MILLS "15"				WELL #:	2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537
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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231				
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3				N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3				N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3				N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	3				N	-0-			-0-
-----															
ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630				
09	DLQ G-10	4051	-0-	4051	13090	4051	3				N	-0-			-0-
10	17569 X	4479	-0-	-13090	-0-	4479	3				N	-0-			-0-
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3				N	-0-			-0-
12	4650 X	4102	-0-	-548	-0-	4102	3				N	-0-			-0-
01	4650 X	4214	-0-	-436	-0-	4214	3				N	-0-			-0-
02	4176 X	4049	-0-	-127	-0-	4049	3				N	-0-			-0-
-----															
MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198				
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3				N	-0-			-0-
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3				N	-0-			-0-
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3				N	-0-			-0-
12	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	3				N	-0-			-0-
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3				N	-0-			-0-
02	377 N	232	-0-	-145	-0-	232	3				N	-0-			-0-
-----															
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568				
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660										
MILLS				WELL #: 218	RRCID -> 074939	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2778	- 2808					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINCAID				WELL #: 3012	RRCID -> 120515	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3345	- 3401					
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	93 1	1251 2	N	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78 1	1215 2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	66 1	1033 2	N	-0-					-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	47 1	731 2	N	-0-					-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 2	N	-0-					-0-
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60 1	944 2	N	-0-					-0-

COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764					
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	64 1	998 2	N	-0-					-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63 1	987 2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	63 1	987 2	N	-0-					-0-
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42 1	619 2	N	-0-					-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24 1	377 2	N	-0-					-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 1	522 2	N	-0-					-0-

KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4036	- 4600					
09	14B2 EXT	42	-0-	42	1654	3 1	39 2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	32	-0-	32	1686	2 1	30 2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	1742	3 1	53 2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	44	-0-	44	1786	3 1	41 2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	1811	1 1	24 2	N	-0-					-0-
02	T. A.	32	-0-	32	1843	2 1	30 2	N	-0-					-0-

KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 3905	- 4106					
09	14B2 EXT	70	-0-	70	4325	4 1	66 2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	48	-0-	48	4373	3 1	45 2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	66	-0-	66	4439	4 1	62 2	N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	56	-0-	56	4495	3 1	53 2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	4527	2 1	30 2	N	-0-					-0-
02	T. A.	48	-0-	48	4575	3 1	45 2	N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660										
KINCAID				WELL #: 1012	RRCID -> 099242	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 12797	PERF. 3275	- 3326					
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41 1	641 2	N	-0-					-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39 1	619 2	N	-0-					-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	652 2	N	-0-					-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36 1	563 2	N	-0-					-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	N	-0-					-0-
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	515 2	N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660									
KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

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		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 1	N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 1	N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 1	N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 1	N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 1	N	-0-			-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 1	N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		17 T	RRCID ->	094324	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2890 - 2910		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		30 T	RRCID ->	096408	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2674 - 2702		
09		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 1	N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 1	N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 1	N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 1	N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 1	N	-0-			-0-
*02		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 1	N	-0-			-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #:		63 T	RRCID ->	100166	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2908 - 2936		
09		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 1	N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 1	N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 1	N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 1	N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 1	N	-0-			-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
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
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1	N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1	N	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675  
 PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
*02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

09		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02		87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

09		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
*02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 1		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 1		N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 1		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819								
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
02		87 N	68	-0-	-19	-0-	68	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840	
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	
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-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

  

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	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

  

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
PRYOR RANCH		546675		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2818 - 2826	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

  

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
PRYOR RANCH		546675		WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2735 - 2746	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

  

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978	
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-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	1	4	9	N	4	4	8			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	1			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		15 C	RRCID ->	094334	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2620 - 2626	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		29 C	RRCID ->	095065	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2510 - 2520	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		30 C	RRCID ->	096409	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2301 - 2305	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		57 C	RRCID ->	100163	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	2550 - 2562	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		61 C	RRCID ->	100549	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2510 - 2520	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 157		RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

09	2550 X	203	-0-	-2347	-0-	34	1	169	2	N	-0-					-0-
10	2325 X	106	-0-	-2219	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
11	1500 X	354	-0-	-1146	-0-	48	1	306	2	N	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217 X	39	-0-	-178	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
02	348 X	77	-0-	-271	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		4C	RRCID ->	214307	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12206 - 12230	
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
09		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100				CNTY: MCMULLEN				
BAKER, EARL		WELL #:		8	RRCID ->	204777	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	13620	PERF.12452 - 12480	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER, EARL		WELL #:		10	RRCID ->	208465	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12292 - 12450	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER, EARL		WELL #:		9	RRCID ->	209801	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12254 - 12460	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER, EARL		WELL #:		11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12510 - 12550	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 - 12146	
09	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	174	1	867	2	N	-0-	-0-
10	775 #	552	-0-	-223	-0-	73	1	479	2	N	-0-	-0-
11	810 #	676	-0-	-134	-0-	91	1	585	2	N	-0-	-0-
12	1085 #	543	-0-	-542	-0-	78	1	465	2	N	-0-	-0-
01	1085 #	447	-0-	-638	-0-	67	1	380	2	N	-0-	-0-
02	1015 #	178	-0-	-837	-0-	27	1	151	2	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)		//CONT.//		98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MCMULLEN					
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100											
BAKER, EARL				WELL #: 13	RRCID -> 216278	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12104	- 12124						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 215680	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12156	- 12206						
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 2	N	-0-						-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-						-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	N	-0-						-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	N	-0-						-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-						-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1 1	7 2	N	-0-						-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100											
BAKER, EARL				WELL #: 12	RRCID -> 215703	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 12779	PERF.12220	- 12240						
09	2490 X	1377	-0-	-1113	-0-	584 1	793 2	N	-0-						-0-
10	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	777 1	1635 2	N	-0-						-0-
11	2640 X	2132	-0-	-508	-0-	422 1	1710 2	N	-0-						-0-
12	2728 X	2200	-0-	-528	-0-	434 1	1766 2	N	-0-						-0-
01	2418 X	2251	-0-	-167	-0-	353 1	1898 2	N	-0-						-0-
02	2494 X	2025	-0-	-469	-0-	431 1	1594 2	N	-0-						-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 10	RRCID -> 215494	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12310	- 12340						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14475	PERF.12310	- 12324						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-						-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-						-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 14574	PERF.12484	- 12510						
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38 1	189 2	N	-0-						-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	106 1	695 2	N	-0-						-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	175 1	1124 2	N	-0-						-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	219 1	1300 2	N	-0-						-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	173 1	985 2	N	-0-						-0-
02	957 N	330	-0-	-627	-0-	50 1	280 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  
 -----

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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  
 -----

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-