

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING  
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 6220 - 6260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3563 - 3995				
VANDY 82		WELL #: 1												
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-
-----														
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A				
WHITWORTH		WELL #: 1H												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
-----															
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-			-0-
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-
-----															
CMR ENERGY, L.P.				120636											
COMANCHE RANCH				WELL #:	1613	RRCID ->	211560	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1411 - 1516		
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-
-----															
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559											
RAMSEY				WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* AMT	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	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	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 #:		162	RRCID ->	264587	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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						
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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						
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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						
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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						
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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						
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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						
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
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-
-----															
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246											
WARDLAW "52"				WELL #:	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
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-
-----															
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041											
CHAPMAN/KINCAID				WELL #:	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110 - 2484							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
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	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
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-	
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
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-	
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		CANYON RANCH	WELL #:	2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	N/A
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-	
-----														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		HUNTER CREDIT TRUST	WELL #:	1	RRCID ->	275876	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7808 - 7814
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-	

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BANDERA						
M. A. MUELLER CONST. CO., INC.				517955									
COHRS, DALE R. & JANICE A.				WELL #: 3	RRCID -> 254092	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A					
M	O	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
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-
-----													
MAVERICK ENERGY, INC.				534184									
STONE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
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-
-----													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883									
SPRINGER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 250890	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 10806	PERF. N/A					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
SCULLY EXPLORATION LLC				760540										
VELESKY				WELL #:	1	RRCID ->	251848	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHELL WESTERN E&P				774719										
BLUE STAR-LIBERTY				WELL #:		RRCID ->	237092	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	N/A	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	P&A	COND	-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
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	
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-
-----														
SWARTZ OIL COMPANY				833090										
VERNOR				WELL #:	2	RRCID ->	233665	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1720 - 1946	
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-
-----														
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506										
BRACKEN, R. A.				WELL #:	A 3H	RRCID ->	270501	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	12175 - 12243	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653						
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261			CNTY: MCMULLEN			
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A		
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-

WAGNER OIL COMPANY				891175			CNTY: MCMULLEN			
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 9	RRCID -> 147952	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A		
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-

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

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		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	72
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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										

BRACKEN RANCH				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
AWP OPERATING COMPANY				038889											
BRACKEN RANCH				WELL #: 37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9430 - 9482							
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	338	1	1774	2	Y	13	8	1	23
							14	9							
09	1350	N	914	-0-	-436	-0-	161	1	739	2	Y	13	11	1	25
							14	9							
10	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	176	1	977	2	Y	3			28
							3	9							
11	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	237	1	1045	2	Y	13	21	1	20
							14	9							
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	289	1	875	2	Y	17	14	1	23
							19	9							
01	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	1270	290	1	960	2	Y	18	22	1	19
							20	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BRACKEN RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	140189	COMPL. DATE	10/07/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9390 - 9436
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
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-

BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	207	1	207	2	Y	6	170
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 - 9384
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	5	9 1 12
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

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	265	1	1669	2	Y	16	29 1 132
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	343	1	1824	2	Y	22	154
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	343	1	2349	2	Y	26	42 1 138
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	305	1	2077	2	Y	30	40 1 128
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	301	1	1594	2	Y	26	34 1 120
01	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	282	1	1526	2	Y	16	136

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889														
BRACKEN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	172	1	893	2	Y	1	2	1		14	
09	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	208	1	959	2	Y	5				19	
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	177	1	910	2	Y	4	7	1		16	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	184	1	967	2	Y	8	11	1		13	
12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	206	1	668	2	Y	7	9	1		11	
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	175	1	565	2	Y	1				12	
-----																
BRACKEN RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383						
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	193	1	1153	2	Y	36	20	1		29	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	163	1	863	2	Y	40	33	1		36	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	141	1	960	2	Y	5				41	
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	160	1	774	2	Y	18	27	1		32	
12	775 N	578	-0-	-197	-0-	124	1	442	2	Y	11	9	1		34	
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	128	1	578	2	Y	27	33	1		28	
-----																
BRACKEN RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324						
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	134	1	826	2	Y	9	16	1		37	
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	175	1	955	2	Y	17				54	
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	177	1	1325	2	Y	18	30	1		42	
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	235	1	1527	2	Y	22	29	1		35	
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	238	1	1333	2	Y	24	31	1		28	
01	DLQ G-10	1621	-0-	1621	1621	239	1	1363	2	Y	17				45	
-----																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013				TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194						
RYAN		WELL #: 2H														
08	11222 X	8509	-0-	-2713	-0-	480	1	7820	3	N	175	180	1	9	8	126
09	10410 X	8403	-0-	-2007	-0-	450	1	7637	3	N	151					277
10	9827 X	9302	-0-	-525	-0-	510	1	7432	3	N	171	170	1	17	8	261
11	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	497	1	6956	3	N	206	178	1	28	8	261
12	9114 X	8519	-0-	-595	-0-	314	1	6736	3	N	131	167	1			225
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	1325	4	144	9	N	NO RPT					225



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680	-	14972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		11625 X	10798	-0-	-827	-0-	454 1	9466 3	N	527	4 0	541 1	134	
							298 4	580 9			4 8			
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	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT			145	
-----														
RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250	-	16044
08		20305 X	14238	-0-	-6067	-0-	13648 3	342 4	N	225	18 0	34 8	236	
							248 9							
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	NO RPT	-0-	-14229	-0-			N	NO RPT			66	
-----														
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722	-	14912
08		15345 X	10957	-0-	-4388	-0-	414 1	10364 3	N	27	8 0		214	
							149 4	30 9						
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	NO RPT	-0-	-9951	-0-			N	NO RPT			236	
-----														
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8846 - 8876
08		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	648 1	5043 3	N	66	180 1		19	
							73 9							
09		5220 X	3997	-0-	-1223	-0-	622 1	3319 3	N	51			70	
							56 9							
10		5394 X	1899	-0-	-3495	-0-	634 1	1245 3	N	18			88	
							20 9							
11		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	637 1	5796 3	N	83			171	
							91 9							
12		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	656 1	6214 3	N	170	180 1		161	
							187 9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161	

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SV ENERGY COMPANY, LLC		//CONT.//		831396									
PEELER		WELL #:		1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 -	8796	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		3441 X	3044	-0-	-397	-0-	638 1	2391 3	N	14	190 1		43
							15 9						
09		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	627 1	3291 3	N	34			77
							37 9						
10		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	639 1	3010 3	N	35			112
							39 9						
11		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	607 1	959 3	N	-0-			112
12		642 X	642	-0-	-0-	-0-	620 1	22 3	N	-0-			112
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9539 -	9578	
08		3100 N	206	-0-	-2894	221	1 1	171 3	Y	23	31 1		7
							9 4	25 9					
09		1950 N	1358	-0-	-592	-0-	68 1	1210 3	Y	64	53 1		18
							10 4	70 9					
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	181 1	3515 3	Y	63	67 1		14
							27 4	69 9					
11		2430 X	2120	-0-	-310	-0-	117 1	1929 3	Y	54	51 1		17
							15 4	59 9					
12		2511 X	1429	-0-	-1082	-0-	81 1	1311 3	Y	26	38 1		5
							8 4	29 9					
01		3782 X	3044	-0-	-738	-0-	169 1	2823 3	Y	34	29 1		10
							15 4	37 9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9549 -	9606
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF. 9786 -	9822	
08		1550 X	1044	-0-	-506	-0-	5 1	962 3	Y	21	19 1		6
							54 4	23 9					
09		1500 X	894	-0-	-606	-0-	45 1	818 3	Y	22	22 1		6
							7 4	24 9					
10		1550 X	918	-0-	-632	-0-	44 1	845 3	Y	21	22 1		5
							6 4	23 9					
11		1260 X	859	-0-	-401	-0-	47 1	780 3	Y	24	21 1		8
							6 4	26 9					
12		1209 X	1126	-0-	-83	-0-	64 1	1030 3	Y	24	27 1		5
							6 4	26 9					
*01		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	60 1	997 3	Y	17	17 1		5
							5 4	19 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF. 9512 -	9570		
M O	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
						1	4	1	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9467 -	9489		
08	651 X	509	-0-	-142	-0-	3	1	469	3	Y	10	9	1	3
						26	4	11	9					
09	630 X	391	-0-	-239	-0-	20	1	359	3	Y	8	9	1	2
						3	4	9	9					
10	651 X	480	-0-	-171	-0-	23	1	442	3	Y	11	11	1	2
						3	4	12	9					
11	630 X	333	-0-	-297	-0-	19	1	304	3	Y	7	7	1	2
						2	4	8	9					
12	651 X	502	-0-	-149	-0-	28	1	459	3	Y	11	11	1	2
						3	4	12	9					
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	7	7	1	2
						2	4	8	9					
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 -	9481		
08	3534 X	2737	-0-	-797	-0-	14	1	2579	3	Y	-0-			-0-
						144	4							
09	3630 X	2544	-0-	-1086	-0-	133	1	2391	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
10	3751 X	1729	-0-	-2022	-0-	85	1	1632	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11	3630 X	794	-0-	-2836	-0-	45	1	743	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	126	1	2039	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	180	1	3008	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
-----														
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 -	9757		
08	961 X	813	-0-	-148	-0-	4	1	755	3	Y	11	10	1	3
						42	4	12	9					
09	930 X	698	-0-	-232	-0-	36	1	642	3	Y	14	13	1	4
						5	4	15	9					
10	961 X	657	-0-	-304	-0-	31	1	608	3	Y	12	13	1	3
						5	4	13	9					
11	930 X	442	-0-	-488	-0-	25	1	404	3	Y	9	9	1	3
						3	4	10	9					
12	868 X	772	-0-	-96	-0-	44	1	711	3	Y	12	13	1	2
						4	4	13	9					
01	806 X	575	-0-	-231	-0-	32	1	532	3	Y	7	7	1	2
						3	4	8	9					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

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
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	39	3	2	4	Y	-0-	-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	3	Y	-0-	-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	9	4	716	3	Y	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	4	99	3	Y	-0-	-0-
12	1116 N	107	-0-	-1009	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	-0-
01	1116 X	169	-0-	-947	-0-	1	4	159	3	Y	-0-	-0-
						9	1					
						1	4					

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

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	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

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	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	6	5 1 2
						35	4	7	9			
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			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

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
08	930 X	873	-0-	-57	-0-	46 1	818 3	N	8	18 1		9
09	1350 X	284	-0-	-1066	-0-	9 9	260 3	N	8			17
10	1395 X	928	-0-	-467	-0-	15 1	882 3	N	11	17 1		11
11	1350 X	662	-0-	-688	-0-	9 9	633 3	N	6			17
12	1023 X	469	-0-	-554	-0-	34 1	446 3	N	7	18 1		6
01	930 N	262	-0-	-668	-0-	12 9	252 3	N	1			7
						22 1						
						7 9						
						15 1						
						8 9						
						9 1						
						1 9						

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

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	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

08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 3	Y	-0-			6
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
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2 9	364 3	Y	1			5
						13 1						
						1 9						

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

08	310 N	195	-0-	-115	-0-	1 1	182 3	Y	2	2 1		1
						10 4						
09	450 N	213	-0-	-237	-0-	11 1	197 3	Y	3	3 1		1
						2 4						
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	13 1	260 3	Y	3	3 1		1
						2 4						
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	184 3	Y	2	2 1		1
						2 4						
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	Y	1	2 1		-0-
						1 4						
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	15 1	243 3	Y	3	2 1		1
						1 4						
						3 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			4
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
BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
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
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563	
08	1488 X	1098	-0-	-390	-0-	6 1	1029 3		Y	5	5 1		2
						57 4	6 9						
09	1470 X	1072	-0-	-398	-0-	55 1	1000 3		Y	7	7 1		2
						9 4	8 9						
10	1643 X	1036	-0-	-607	-0-	50 1	971 3		Y	7	7 1		2
						7 4	8 9						
11	1590 X	1120	-0-	-470	-0-	63 1	1041 3		Y	7	7 1		2
						8 4	8 9						
12	1643 X	1039	-0-	-604	-0-	59 1	966 3		Y	7	8 1		1
						6 4	8 9						
01	1116 X	974	-0-	-142	-0-	54 1	907 3		Y	7	6 1		2
						5 4	8 9						
BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586	
08	2449 X	2088	-0-	-361	-0-	11 1	1924 3		Y	42	39 1		12
						107 4	46 9						
09	2370 X	2158	-0-	-212	-0-	110 1	1980 3		Y	46	45 1		13
						17 4	51 9						
10	2945 X	1773	-0-	-1172	-0-	85 1	1633 3		Y	39	43 1		9
						12 4	43 9						
11	2850 X	1533	-0-	-1317	-0-	85 1	1400 3		Y	34	32 1		11
						11 4	37 9						
12	2945 X	2025	-0-	-920	-0-	114 1	1850 3		Y	45	47 1		9
						11 4	50 9						
01	2232 X	2078	-0-	-154	-0-	115 1	1919 3		Y	31	31 1		9
						10 4	34 9						
BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917	
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	49 1	867 3		Y	-0-			2
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	49 1	867 3		Y	-0-			2
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	24 1	616 3		Y	-0-			2
11	900 N	557	-0-	-343	-0-	19 1	537 3		Y	1			3
						1 9							
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	29 1	850 3		Y	1	2 1		2
						1 9							
01	651 N	242	-0-	-409	-0-	8 1	234 3		Y	-0-			2



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	1		9
09	330 N	70	-0-	-260	-0-	4	1	65	3	Y	1		10
10	620 N	441	-0-	-179	-0-	16	1	424	3	Y	1		11
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	16	1	442	3	Y	3		14
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	4	10 1	8
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	5	1	144	3	Y	1		9
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848	
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	22	1	383	3	Y	-0-		4
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	1		5
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-		5
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	594	3	Y	1		6
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	21	1	592	3	Y	2	4 1	4
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	1		5
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951	
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	23	1	402	3	Y	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	15	1	436	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	126	-0-	-370	-0-	4	1	122	3	Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940	
08	403 N	224	-0-	-179	-0-	12	1	212	3	Y	-0-		3
09	480 N	86	-0-	-394	-0-	5	1	81	3	Y	-0-		3
10	434 N	82	-0-	-352	-0-	3	1	78	3	Y	1		4
11	210 N	81	-0-	-129	-0-	3	1	78	3	Y	-0-		4
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	29	3	Y	1	3 1	2
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	3	Y	1		3
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		1014	RRCID ->	116518	COMPL. DATE	04/27/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9814 - 9854	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-		3
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	-0-	2 1	1
01	14B DENY	177	-0-	177	177	6	1	170	3	Y	1		2
-----													



-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	-0-		18
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						

-----  
BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	Y	-0-		2
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

-----  
BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

08	682 N	481	-0-	-201	-0-	26	1	455	3	Y	-0-		2
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						

-----  
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	3	Y	-0-		-0-
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-

-----  
HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	-0-		3
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						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046	- 11116
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
BRACKEN "C"				WELL #:	1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360
08	837 X	416	-0-	-421	-0-	24	1	391	3	Y	1	14
09	990 X	580	-0-	-410	-0-	38	1	541	3	Y	1	15
10	1023 X	928	-0-	-95	-0-	57	1	868	3	Y	3	18
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	118	1	1809	3	Y	4	22
12	682 X	565	-0-	-117	-0-	38	1	520	3	Y	6	16 1
01	930 X	41	-0-	-889	-0-	3	1	37	3	Y	1	13
-----												
BRACKEN "A"				WELL #:	1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
BRACKEN ET AL				WELL #:	51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556 - 9611
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	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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	2
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
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1
-----												
BRACKEN "E"				WELL #:	1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525 - 10547
08	434 N	190	-0-	-244	-0-	10	1	180	3	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10432	- 10484
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	Y	-0-	1
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	1	2
						1	9					
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
						1	9				2	1
01	589 N	262	-0-	-327	-0-	9	1	252	3	Y	1	2
						1	9					
-----												
BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9521	- 9556
08	1860 X	1639	-0-	-221	-0-	8	1	1501	3	Y	42	12
						84	4	46	9			
09	1800 X	1706	-0-	-94	-0-	87	1	1561	3	Y	41	11
						13	4	45	9			
10	1829 X	1454	-0-	-375	-0-	69	1	1334	3	Y	37	8
						10	4	41	9			
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	241	1	3950	3	Y	68	21
						30	4	75	9			
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3249	3	Y	85	17
						20	4	94	9			
*01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	172	1	2871	3	Y	64	19
						15	4	70	9			
-----												
BRACKEN "D"		WELL #:		1099	RRCID ->	132331	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10410	- 10465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9414	- 9530
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	1	1	215	3	Y	3	1
						12	4	3	9			
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	11	1	203	3	Y	5	1
						2	4	6	9			
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	7	1	128	3	Y	4	1
						1	4	4	9			
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	10	1	162	3	Y	3	1
						1	4	3	9			
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	10	1	156	3	Y	3	1
						1	4	3	9			
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	3	1
						1	4	3	9			
-----												
BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454	- 10475
08	217 N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	180	-0-	-409	-0-	6	1	174	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	34	-0-	-369	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9818 - 9840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		327 N	327	-0-	-0-	11	1	Y	1	2	1	1
						1	9					
*01		313 N	313	-0-	-0-	11	1	Y	1			2
						1	9					
-----												
BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10438 - 10461
08		899 N	745	-0-	-154	40	1	Y	-0-			2
09		840 N	735	-0-	-105	39	1	Y	-0-			2
10		806 N	767	-0-	-39	28	1	Y	-0-			2
11		903 N	903	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			2
12		801 N	801	-0-	-0-	27	1	Y	1	2	1	1
						1	9					
*01		873 X	873	-0-	-0-	30	1	Y	1			2
						1	9					
-----												
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9486 - 9514
08		1581 X	1411	-0-	-170	7	1	Y	19	15	1	6
						73	4					
09		2070 X	1712	-0-	-358	88	1	Y	31	28	1	9
						13	4					
10		2139 X	1540	-0-	-599	74	1	Y	22	26	1	5
						11	4					
11		2070 X	1012	-0-	-1058	57	1	Y	16	16	1	5
						7	4					
12		1973 X	1973	-0-	-0-	112	1	Y	28	27	1	6
						11	4					
01		1767 X	1307	-0-	-460	73	1	Y	16	17	1	5
						6	4					
-----												
BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 - 9576
08		1302 X	743	-0-	-559	4	1	Y	11	11	1	3
						38	4					
09		1260 X	779	-0-	-481	40	1	Y	11	11	1	3
						6	4					
10		1457 X	825	-0-	-632	39	1	Y	14	14	1	3
						6	4					
11		1410 X	795	-0-	-615	44	1	Y	16	14	1	5
						6	4					
12		1457 X	916	-0-	-541	52	1	Y	15	17	1	3
						5	4					
*01		1016 X	1016	-0-	-0-	56	1	Y	13	12	1	4
						5	4					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 X	1039	-0-	-573	-0-	5 1 53 4	953 3 28 9	Y	25	24 1		7
09	1680 X	1159	-0-	-521	-0-	59 1 9 4	1056 3 35 9	Y	32	30 1		9
10	1736 X	1095	-0-	-641	-0-	52 1 7 4	1001 3 35 9	Y	32	34 1		7
11	1680 X	1217	-0-	-463	-0-	68 1 8 4	1104 3 37 9	Y	34	30 1		11
12	1643 X	1434	-0-	-209	-0-	80 1 8 4	1307 3 39 9	Y	35	39 1		7
01	1209 X	1208	-0-	-1	-0-	66 1 6 4	1111 3 25 9	Y	23	23 1		7
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623
08	310 X	309	-0-	-1	-0-	2 1 16 4	288 3 3 9	Y	3	2 1		1
09	300 X	217	-0-	-83	-0-	11 1 2 4	202 3 2 9	Y	2	2 1		1
10	310 X	191	-0-	-119	-0-	9 1 2 4	179 3 1 9	Y	1	2 1		-0-
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	42 1 5 4	678 3 11 9	Y	10	7 1		3
12	310 X	259	-0-	-51	-0-	14 1 2 4	239 3 4 9	Y	4	6 1		1
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	319 3 3 9	Y	3	3 1		1
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	13 1 134 4	2410 3 11 9	Y	10	9 1		3
09	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	83 1 13 4	1498 3 11 9	Y	10	10 1		3
10	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	65 1 10 4	1270 3 9 9	Y	8	9 1		2
11	2490 X	1406	-0-	-1084	-0-	80 1 10 4	1306 3 10 9	Y	9	8 1		3
12	2573 X	648	-0-	-1925	-0-	36 1 4 4	597 3 11 9	Y	10	11 1		2
01	2573 X	632	-0-	-1941	-0-	35 1 3 4	585 3 9 9	Y	8	8 1		2
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	1 1	110 3	Y	1	3 1		1
							6 4	1 9					
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					
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717	
08		2976 X	2609	-0-	-367	-0-	13 1	2412 3	Y	45	40 1		13
							134 4	50 9					
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					
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660	
08		2573 X	2487	-0-	-86	-0-	13 1	2344 3	Y	-0-			-0-
							130 4						
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						
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 - 9581	
08		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	17 1	3118 3	Y	40	32 1		12
							173 4	44 9					
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					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 - 10530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 - 10298
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-	4
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
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	9	1	257	3	Y	2	3
01	403 N	180	-0-	-223	-0-	6	1	173	3	Y	1	4
						1	9					
-----												
BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 - 10376
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506
08	3379 X	1837	-0-	-1542	-0-	9	1	1645	3	Y	84	25
						91	4	92	9			
09	3270 X	2263	-0-	-1007	-0-	112	1	2020	3	Y	104	29
						17	4	114	9			
10	3379 X	2103	-0-	-1276	-0-	98	1	1892	3	Y	90	20
						14	4	99	9			
11	3030 X	2371	-0-	-659	-0-	129	1	2113	3	Y	103	33
						16	4	113	9			
12	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	161	1	2619	3	Y	103	21
						16	4	113	9			
01	2325 X	1892	-0-	-433	-0-	102	1	1709	3	Y	65	19
						9	4	72	9			
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 - 9682
08	310 X	292	-0-	-18	-0-	1	1	271	3	Y	4	1
						16	4	4	9			
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	7	2
						2	4	8	9			
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	7	2
						2	4	8	9			
11	300 X	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
12	310 X	151	-0-	-159	-0-	8	1	138	3	Y	4	1
						1	4	4	9			
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	993	3	Y	14	4
						5	4	15	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	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
08	2294 X	1619	-0-	-675	-0-	8 1	1507 3	Y	18	16 1			5
						84 4	20 9						
09	2220 X	1413	-0-	-807	-0-	73 1	1306 3	Y	21	20 1			6
						11 4	23 9						
10	2015 X	1582	-0-	-433	-0-	76 1	1471 3	Y	22	23 1			5
						11 4	24 9						
11	1950 X	1280	-0-	-670	-0-	72 1	1179 3	Y	18	17 1			6
						9 4	20 9						
12	2015 X	1588	-0-	-427	-0-	90 1	1466 3	Y	21	23 1			4
						9 4	23 9						
01	1612 X	1541	-0-	-71	-0-	86 1	1433 3	Y	14	14 1			4
						7 4	15 9						
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606	
08	744 X	160	-0-	-584	-0-	1 1	149 3	Y	2	2 1			1
						8 4	2 9						
09	600 X	128	-0-	-472	-0-	7 1	120 3	Y	-0-	1 1			-0-
						1 4							
10	589 X	426	-0-	-163	-0-	21 1	399 3	Y	3	2 1			1
						3 4	3 9						
11	450 X	418	-0-	-32	-0-	23 1	388 3	Y	3	3 1			1
						4 4	3 9						
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	30 1	494 3	Y	3	3 1			1
						3 4	3 9						
*01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	39 1	650 3	Y	2	2 1			1
						3 4	2 9						
-----													
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440	
08	434 N	321	-0-	-113	-0-	17 1	304 3	Y	-0-				-0-
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-
-----													
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484	
08	434 X	369	-0-	-65	-0-	20 1	349 3	Y	-0-				-0-
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-
-----													
SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503 - 10534	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	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-



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 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
08	1178 X	847	-0-	-331	-0-	4 1 44 4	779 3 20 9	Y	18	17 1		5
09	1140 X	769	-0-	-371	-0-	39 1 6 4	704 3 20 9	Y	18	18 1		5
10	1178 X	637	-0-	-541	-0-	31 1 4 4	583 3 19 9	Y	17	18 1		4
11	1050 X	799	-0-	-251	-0-	44 1 6 4	726 3 23 9	Y	21	18 1		7
12	1023 X	712	-0-	-311	-0-	40 1 4 4	647 3 21 9	Y	19	22 1		4
01	837 X	770	-0-	-67	-0-	43 1 3 4	709 3 15 9	Y	14	14 1		4
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 - 9564
08	3007 X	942	-0-	-2065	-0-	5 1 49 4	885 3 3 9	Y	3	2 1		1
09	2910 X	978	-0-	-1932	-0-	51 1 8 4	916 3 3 9	Y	3	3 1		1
10	3007 X	810	-0-	-2197	-0-	39 1 6 4	763 3 2 9	Y	2	2 1		1
11	2460 X	751	-0-	-1709	-0-	42 1 6 4	701 3 2 9	Y	2	2 1		1
12	1116 X	845	-0-	-271	-0-	48 1 5 4	791 3 1 9	Y	1	2 1		-0-
*01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	63 1 6 4	1055 3 3 9	Y	3	2 1		1
-----												
SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085 - 10138
08	806 X	362	-0-	-444	-0-	19 1 4 9	339 3	Y	4	4 1		1
09	720 X	335	-0-	-385	-0-	18 1 3 9	314 3	Y	3	4 1		-0-
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	400 3	Y	3	3 1		-0-
11	390 X	329	-0-	-61	-0-	11 1 4 9	314 3	Y	4	4 1		-0-
12	372 X	323	-0-	-49	-0-	11 1 2 9	310 3	Y	2	2 1		-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	12 1 3 9	326 3	Y	3	3 1		-0-
-----												
SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206
08	899 X	639	-0-	-260	-0-	34 1 1 9	604 3	Y	1	1 1		-0-
09	840 X	808	-0-	-32	-0-	43 1 1 9	764 3	Y	1	1 1		-0-
10	868 X	683	-0-	-185	-0-	25 1 1 9	657 3	Y	1	1 1		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	645 3	Y	2	2 1		-0-
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-

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	* EOM BALANCE	
08	527 X	219	-0-	-308	-0-	12	1	205	3	Y	2	3 1	-0-
09	510 X	179	-0-	-331	-0-	2	9	167	3	Y	3	3 1	-0-
10	217 X	199	-0-	-18	-0-	9	1	189	3	Y	3	3 1	-0-
11	210 X	140	-0-	-70	-0-	7	1	132	3	Y	3	3 1	-0-
12	217 X	166	-0-	-51	-0-	3	9	159	3	Y	2	2 1	-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	5	1	142	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030		
08	1209 X	604	-0-	-605	-0-	32	1	568	3	Y	4	4 1	1
09	1170 X	553	-0-	-617	-0-	4	9	522	3	Y	2	3 1	-0-
10	651 X	626	-0-	-25	-0-	29	1	600	3	Y	3	3 1	-0-
11	600 X	564	-0-	-36	-0-	2	9	541	3	Y	4	4 1	-0-
12	620 X	542	-0-	-78	-0-	23	1	521	3	Y	3	3 1	-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	3	9	567	3	Y	3	3 1	-0-
						18	1						
						3	9						
						20	1						
						3	9						
SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
SBR		WELL #:		16	RRCID -> 156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 - 10262		
08	1674 X	385	-0-	-1289	-0-	20	1	347	3	Y	16	17 1	2
09	900 X	337	-0-	-563	-0-	18	9	301	3	Y	17	17 1	2
10	930 X	336	-0-	-594	-0-	17	1	309	3	Y	14	14 1	2
11	900 X	404	-0-	-496	-0-	19	9	366	3	Y	23	22 1	3
12	558 X	408	-0-	-150	-0-	12	1	378	3	Y	15	16 1	2
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	15	9	434	3	Y	19	19 1	2
						13	1						
						25	9						
						17	9						
						16	1						
						21	9						
SBR		WELL #:		19	RRCID -> 156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 - 9960		
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-	
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-	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	3	Y	2	3	1		-0-	
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-	
-----																
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986					
08	589 X	236	-0-	-353	-0-	12	1	213	3	Y	10	10	1		1	
09	570 X	311	-0-	-259	-0-	11	9	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	46	1	3567	3	Y	56	58	1		6	
-----																
SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832					
08	775 N	524	-0-	-251	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	1		-0-	
09	720 N	390	-0-	-330	-0-	21	1	367	3	Y	2	2	1		-0-	
10	868 N	496	-0-	-372	-0-	2	9	476	3	Y	2	2	1		-0-	
11	510 N	218	-0-	-292	-0-	18	1	210	3	Y	1	1	1		-0-	
12	403 N	154	-0-	-249	-0-	7	1	149	3	Y	-0-				-0-	
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	1	9	408	3	Y	2	2	1		-0-	
-----																
SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996					
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	3	Y	-0-				-0-	
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-	
-----																
SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	36	1	629	3	Y	30	30	1	4
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	33	9	575	3	Y	30	31	1	3
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	23	1	601	3	Y	24	24	1	3
11	690 N	503	-0-	-187	-0-	17	1	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-	21	1	585	3	Y	29	27	1	3
						32	9							
SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930		
08	1085 X	1079	-0-	-6	-0-	58	1	1017	3	Y	4	3	1	1
09	1050 X	887	-0-	-163	-0-	47	1	837	3	Y	3	4	1	-0-
10	1178 X	1000	-0-	-178	-0-	37	1	957	3	Y	5	4	1	1
11	1140 X	845	-0-	-295	-0-	28	1	811	3	Y	5	5	1	1
12	1178 X	678	-0-	-500	-0-	23	1	651	3	Y	4	4	1	1
01	1085 X	637	-0-	-448	-0-	22	1	612	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838		
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	162	3	Y	1	1	1	-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	8	1	220	3	Y	1	1	1	-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	4	1	122	3	Y	1	1	1	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280 - 10336		
08	837 N	450	-0-	-387	-0-	24	1	419	3	Y	6	6	1	1
09	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	53	1	948	3	Y	5	5	1	1
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	3	Y	5	5	1	1
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1080	3	Y	7	7	1	1
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1189	3	Y	4	4	1	1
01	1147 X	1038	-0-	-109	-0-	36	1	996	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID ->		156708			COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 10190			PERF. 9910 - 9952		
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				
08		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	41	36	1	12				
							78	4	45	9									
09		1380 X	1344	-0-	-36	-0-	69	1	1226	3	Y	35	37	1	10				
							10	4	39	9									
10		1860 X	1367	-0-	-493	-0-	64	1	1253	3	Y	36	38	1	8				
							10	4	40	9									
11		1800 X	1473	-0-	-327	-0-	82	1	1340	3	Y	37	33	1	12				
							10	4	41	9									
12		1860 X	1540	-0-	-320	-0-	87	1	1413	3	Y	29	35	1	6				
							8	4	32	9									
*01		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1417	3	Y	30	27	1	9				
							8	4	33	9									
-----																			
SBR		WELL #:		23		RRCID ->		156709			COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10640			PERF.10388 - 10414		
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			-0-				
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			-0-				
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-			-0-				
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-				
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1156	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
*01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	2	2	1	-0-				
							2	9											
-----																			
SBR		WELL #:		25		RRCID ->		156711			COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 10275			PERF. 9950 - 9990		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
-----																			
F. T.		WELL #:		2		RRCID ->		157215			COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 10788			PERF.10520 - 10582		
08		1829 N	1701	-0-	-128	-0-	51	1	1519	3	Y	119	110	1	138				
							131	9											
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	3	Y	127	113	1	152				
							140	9											
10		1674 N	1508	-0-	-166	-0-	54	1	1402	3	Y	47	121	1	78				
							52	9											
11		1650 N	1462	-0-	-188	-0-	49	1	1388	3	Y	23			101				
							25	9											
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	29			130				
							32	9											
*01		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1610	3	Y	37			167				
							41	9											
-----																			
SBR		WELL #:		33		RRCID ->		157216			COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 10553			PERF.10364 - 10420		
08		589 X	332	-0-	-257	-0-	19	1	310	3	Y	3	3	1	-0-				
							3	9											
09		570 X	274	-0-	-296	-0-	18	1	255	3	Y	1	1	1	-0-				
							1	9											
10		597 X	597	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	4	3	1	1				
							4	9											
11		418 X	418	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	3	4	1	-0-				
							3	9											
12		489 X	489	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	5	4	1	1				
							6	9											
01		589 X	574	-0-	-15	-0-	47	1	524	3	Y	3	4	1	-0-				
							3	9											

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	752 X	752	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	14	4 1	15
09	660 X	534	-0-	-126	-0-	15	9	503	3	Y	12	12 1	15
10	744 X	541	-0-	-203	-0-	18	1	515	3	Y	5	12 1	8
11	720 X	613	-0-	-107	-0-	13	9	590	3	Y	2		10
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	20	1						10
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	6	9			Y	-0-		10
-----													
F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514 - 10572	
08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	70	1	2082	3	Y	17	17 1	20
09	2550 X	2266	-0-	-284	-0-	19	9	2168	3	Y	18	16 1	22
10	2635 X	1330	-0-	-1305	-0-	20	9	1275	3	Y	5	17 1	10
11	2550 X	1452	-0-	-1098	-0-	49	1	1399	3	Y	4		14
12	2356 X	1597	-0-	-759	-0-	6	9	1538	3	Y	5		19
01	2356 X	1350	-0-	-1006	-0-	53	1	1296	3	Y	6		25
-----													
F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10464 - 10522	
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	20	18 1	23
09	1050 X	968	-0-	-82	-0-	22	9	917	3	Y	16	19 1	20
10	1116 X	998	-0-	-118	-0-	33	1	954	3	Y	6	16 1	10
11	1080 X	939	-0-	-141	-0-	18	9	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-	3	9	1048	3	Y	4		21
-----													
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	3	Y	15	13 1	2
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	17	9	1699	3	Y	16	16 1	2
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	989	3	Y	17	17 1	2
-----													
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324	
08	1395 X	515	-0-	-880	-0-	30	1	485	3	Y	-0-		-0-
09	1350 X	630	-0-	-720	-0-	41	1	589	3	Y	-0-		-0-
10	1395 X	583	-0-	-812	-0-	36	1	547	3	Y	-0-		-0-
11	1290 X	365	-0-	-925	-0-	22	1	343	3	Y	-0-		-0-
12	1333 X	919	-0-	-414	-0-	63	1	856	3	Y	-0-		-0-
*01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	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 #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450
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
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	35 1	568 3	Y	1	1 1		-0-
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	1 9						
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	38 1	541 3	Y	2	2 1		-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	2 9						
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50 1	763 3	Y	1	1 1		-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	59 1	909 3	Y	1	1 1		-0-
12	589 N	253	-0-	-336	-0-	1 9						
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	17 1	236 3	Y	-0-			-0-
						58 1	644 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

  

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244
08	1147 N	490	-0-	-657	-0-	26 1	464 3	Y	-0-			-0-
09	840 N	790	-0-	-50	-0-	42 1	748 3	Y	-0-			-0-
10	837 N	443	-0-	-394	-0-	16 1	427 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	16 1	462 3	Y	-0-			-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31 1	889 3	Y	-0-			-0-
01	806 X	672	-0-	-134	-0-	23 1	649 3	Y	-0-			-0-

  

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	346 3	Y	1	1 1		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3	Y	1	1 1		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	353 3	Y	1	1 1		-0-
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	1 9						
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	17 1	263 3	Y	1	1 1		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 9						
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23 1	315 3	Y	1	1 1		-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	1 9						
						26 1	286 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

  

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098
08	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	61 1	1068 3	Y	3	3 1		-0-
09	1320 X	893	-0-	-427	-0-	3 9						
09	1320 X	893	-0-	-427	-0-	47 1	842 3	Y	4	4 1		-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	4 9						
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	38 1	976 3	Y	6	5 1		1
11	1110 X	1037	-0-	-73	-0-	7 9						
11	1110 X	1037	-0-	-73	-0-	35 1	993 3	Y	8	8 1		1
12	1147 X	1120	-0-	-27	-0-	9 9						
12	1147 X	1120	-0-	-27	-0-	37 1	1075 3	Y	7	7 1		1
*01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	8 9						
						46 1	1273 3	Y	9	9 1		1
						10 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638 - 9676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	1393	-0-	-2203	-0-	7 1	1285 3	30 9	Y	27	24 1		8
09	3480 X	1404	-0-	-2076	-0-	71 4	1291 3	30 9	Y	27	27 1		8
10	3596 X	1189	-0-	-2407	-0-	12 4	1095 3	29 9	Y	26	28 1		6
11	2280 X	1372	-0-	-908	-0-	57 1	1254 3	32 9	Y	29	26 1		9
12	1674 X	1371	-0-	-303	-0-	8 4	1252 3	34 9	Y	31	34 1		6
01	1457 X	1343	-0-	-114	-0-	77 1	1240 3	22 9	Y	20	20 1		6
-----													
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 - 10212	
08	1426 X	620	-0-	-806	-0-	33 1	580 3	7 9	Y	6	6 1		1
09	1380 X	684	-0-	-696	-0-	36 1	640 3	8 9	Y	7	7 1		1
10	837 X	699	-0-	-138	-0-	26 1	667 3	6 9	Y	5	5 1		1
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	28 1	788 3	15 9	Y	14	13 1		2
12	713 X	668	-0-	-45	-0-	22 1	636 3	10 9	Y	9	9 1		2
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	21 1	572 3	7 9	Y	6	7 1		1
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778	
08	2883 X	2185	-0-	-698	-0-	11 1	2014 3	48 9	Y	44	39 1		13
09	2790 X	1950	-0-	-840	-0-	112 4	1791 3	44 9	Y	40	42 1		11
10	3007 X	2023	-0-	-984	-0-	15 4	1859 3	54 9	Y	49	49 1		11
11	2910 X	1700	-0-	-1210	-0-	96 1	1550 3	44 9	Y	40	38 1		13
12	3007 X	1779	-0-	-1228	-0-	14 4	1627 3	42 9	Y	38	43 1		8
*01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	100 1	2261 3	40 9	Y	36	33 1		11
-----													
F.T.		WELL #:		3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	24 1	715 3		Y	-0-			-0-
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-



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	22 1	657 3	Y	14	11 1			15
							15 9							
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	23 1	646 3	Y	11	12 1			14
							12 9							
10		682 N	620	-0-	-62	-0-	23 1	593 3	Y	4	11 1			7
							4 9							
11		660 N	441	-0-	-219	-0-	15 1	425 3	Y	1				8
							1 9							
12		713 N	58	-0-	-655	-0-	2 1	55 3	Y	1				9
							1 9							
01		620 N	41	-0-	-579	-0-	1 1	40 3	Y	-0-				9
SBR		WELL #:		32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490			
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	444 3	Y	-0-				-0-
							20 1	279 3	Y	-0-				-0-
09		360 N	299	-0-	-61	-0-	20 1	279 3	Y	-0-				-0-
							26 1	392 3	Y	-0-				-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	392 3	Y	-0-				-0-
							27 1	417 3	Y	-0-				-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	27 1	417 3	Y	-0-				-0-
							21 1	286 3	Y	-0-				-0-
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	21 1	286 3	Y	-0-				-0-
							26 1	286 3	Y	-0-				-0-
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	26 1	286 3	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532			
08		775 X	459	-0-	-316	-0-	26 1	433 3	Y	-0-				-0-
							37 1	534 3	Y	-0-				-0-
09		750 X	571	-0-	-179	-0-	37 1	534 3	Y	-0-				-0-
							38 1	580 3	Y	-0-				-0-
10		620 X	618	-0-	-2	-0-	38 1	580 3	Y	-0-				-0-
							52 1	794 3	Y	-0-				-0-
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	52 1	794 3	Y	-0-				-0-
							27 1	372 3	Y	-0-				-0-
12		589 X	399	-0-	-190	-0-	27 1	372 3	Y	-0-				-0-
							63 1	695 3	Y	-0-				-0-
*01		758 X	758	-0-	-0-	-0-	63 1	695 3	Y	-0-				-0-
F. T.		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502			
08		11532 X	73	-0-	-11459	-0-	2 1	70 3	Y	1	4 1			2
							1 9							
09		11160 X	60	-0-	-11100	-0-	2 1	57 3	Y	1	2 1			1
							1 9							
10		11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
							1 1	16 3	Y	-0-				-0-
11		630 X	17	-0-	-613	-0-	1 1	16 3	Y	-0-				-0-
							5 3		Y	-0-				-0-
12		62 X	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562			
08		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	51 1	1524 3	Y	7	22 1			11
							8 9							
09		1590 X	1479	-0-	-111	-0-	51 1	1428 3	Y	-0-	9 1			2
							46 1	1189 3	Y	-0-	1 1			1
10		1643 X	1235	-0-	-408	-0-	46 1	1189 3	Y	-0-				1
							47 1	1344 3	Y	-0-				1
11		1590 X	1391	-0-	-199	-0-	47 1	1344 3	Y	-0-				1
							49 1	1414 3	Y	-0-				1
12		1643 X	1463	-0-	-180	-0-	49 1	1414 3	Y	-0-				1
							50 1	1382 3	Y	-0-				1
01		1581 X	1432	-0-	-149	-0-	50 1	1382 3	Y	-0-				1
F. T.		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664			
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-				-0-
							2 1	44 3	Y	-0-				-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	-0-				-0-
							4 1	100 3	Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	104	-0-	104	104	4 1	100 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10714 - 10734				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		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		16 N	-0-	16	-0-	-0-		1 1		15 3	Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10529 - 10816				
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	2	2 1	1				
							2 9									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-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-				
-----																
W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10652 - 10676				
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	11 1	342 3	Y	39	60 1	21				
							43 9									
09		420 N	369	-0-	-51	-0-	11 1	319 3	Y	35	39 1	17				
							39 9									
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	17 1	446 3	Y	34	28 1	23				
							37 9									
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	18 1	507 3	Y	41	49 1	15				
							45 9									
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	18 1	533 3	Y	61	43 1	33				
							67 9									
*01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	17 1	478 3	Y	59	77 1	15				
							65 9									
-----																
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 - 10098				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
-----																
SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10356 - 10376				
08		155 N	-0-	-0-	-155	-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		215 N	215	-0-	-0-	-0-	7 1	208 3	Y	-0-		-0-				
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 3	Y	-0-		-0-				
01		T. A.	431	-0-	431	431	15 1	416 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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 X	315	-0-	-522	-0-	18 1	296 3	Y	1	1	1	-0-	
09	810 X	645	-0-	-165	-0-	42 1	602 3	Y	1	1	1	-0-	
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	67 1	1011 3	Y	3	2	1	1	
11	720 X	637	-0-	-83	-0-	39 1	598 3	Y	-0-	1	1	-0-	
12	682 X	655	-0-	-27	-0-	45 1	607 3	Y	3	2	1	1	
01	1085 X	411	-0-	-674	-0-	34 1	376 3	Y	1	2	1	-0-	
-----													
SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439	
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	
-----													
SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040	
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	74 1	1310 3	Y	5	4	1	1	
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	64 1	1131 3	Y	3	4	1	-0-	
10	1612 N	1342	-0-	-270	-0-	50 1	1289 3	Y	3	3	1	-0-	
11	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	40 1	1136 3	Y	4	4	1	-0-	
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	49 1	1405 3	Y	5	4	1	1	
01	1395 X	1323	-0-	-72	-0-	46 1	1274 3	Y	3	4	1	-0-	
-----													
SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080	- 10110	
08	620 X	321	-0-	-299	-0-	18 1	296 3	Y	6	8	1	1	
09	600 X	374	-0-	-226	-0-	24 1	342 3	Y	7	7	1	1	
10	589 X	274	-0-	-315	-0-	17 1	253 3	Y	4	4	1	1	
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	33 1	513 3	Y	14	13	1	2	
12	372 X	281	-0-	-91	-0-	15 9	253 3	Y	8	9	1	1	
*01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	19 9	377 3	Y	10	10	1	1	
-----													

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	-0-
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-
						1	9					

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10510 - 10548
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10666 - 10690
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	13	9 1 7
						14	9					
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	7	1	182	3	Y	6	10 1 3
						7	9					
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	16	8 1 11
						18	9					
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	42	38 1 15
						46	9					
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	922	3	Y	69	47 1 37
						76	9					
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	81	97 1 21
						89	9					

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458 - 10484
08	899 N	647	-0-	-252	-0-	35	1	612	3	Y	-0-	-0-
09	960 N	803	-0-	-157	-0-	43	1	759	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	979	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	878	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
01	1023 X	876	-0-	-147	-0-	30	1	844	3	Y	2	2 1 -0-
						2	9					

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950 - 9984
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	527 X	370	-0-	-157	-0-	20	1	329	3	Y	19	16	1		3
09	510 X	423	-0-	-87	-0-	21	9								
10	605 X	605	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	22	23	1		2
11	390 X	352	-0-	-38	-0-	24	9								
12	434 X	398	-0-	-36	-0-	35	1	534	3	Y	33	31	1		4
01	620 N	438	-0-	-182	-0-	36	9								
						20	1	313	3	Y	17	19	1		2
						19	9								
						25	1	344	3	Y	26	24	1		4
						29	9								
						34	1	374	3	Y	27	28	1		3
						30	9								
-----															
SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444	- 10466			
08	868 N	546	-0-	-322	-0-	28	1	499	3	Y	17	15	1		2
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	19	9								
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	735	3	Y	11	12	1		1
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	12	9								
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	Y	9	9	1		1
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	10	9								
						34	1	981	3	Y	24	22	1		3
						26	9								
						30	1	865	3	Y	13	14	1		2
						14	9								
						24	1	675	3	Y	11	12	1		1
						12	9								
-----															
SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422	- 10442			
08	1829 X	1325	-0-	-504	-0-	76	1	1249	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358	- 10378			
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	13	1	221	3	Y	-0-				-0-
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-
-----															
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
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-

  

SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10186 -	10216	
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	7	1	119	3	Y	1	1 1	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	1	1 1	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	1 1	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	2	2 1	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	280	3	Y	1	1 1	-0-
*01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	1	1 1	-0-

  

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020 -	10040
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
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-

  

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360 -	10398	
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	11	1	194	3	Y	2	2 1	-0-
09	510 N	6	-0-	-504	-0-	2	9			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-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	3	3 1	-0-
01	217 X	179	-0-	-38	-0-	6	1	171	3	Y	2	2 1	-0-

  

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410 -	10432
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	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
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	16	1	284	3	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	465 N	36	-0-	-429	-0-	2	1	30	3	Y	4	3 1	1
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4	9	158	3	Y	12	12 1	1
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	Y	17	16 1	2
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	9	286	3	Y	3	5 1	-0-
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	19	1	106	3	Y	5	4 1	1
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	3	9			Y	-0-	1 1	-0-
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716	
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	308	1	5064	3	Y	2	3 1	-0-
09	1710 X	1153	-0-	-557	-0-	2	9	1075	3	Y	3	3 1	-0-
10	2697 X	1813	-0-	-884	-0-	75	1	1698	3	Y	3	3 1	-0-
11	3510 X	417	-0-	-3093	-0-	112	1	390	3	Y	2	2 1	-0-
12	3627 X	684	-0-	-2943	-0-	25	1	636	3	Y	1	1 1	-0-
01	3348 X	685	-0-	-2663	-0-	47	1	627	3	Y	1	1 1	-0-
SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244	
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	3	Y	13	11 1	2
09	3000 N	3705	-0-	705	705	14	9	3498	3	Y	9	10 1	1
10	2834 N	2129	-0-	-705	-0-	197	1	2044	3	Y	5	5 1	1
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	10	9	933	3	Y	6	6 1	1
12	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	79	1	1165	3	Y	9	9 1	1
01	3844 X	1042	-0-	-2802	-0-	6	9	997	3	Y	8	8 1	1
SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-		-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	Y	1	1 1	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	9	122	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	8	1	93	3	Y	-0-		-0-
12	1147 N	140	-0-	-1007	-0-	6	1	130	3	Y	-0-		-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	161	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 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
08	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	77 1	1357 3	Y	33	30 1		5
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	36 9	1201 3	Y	34	36 1		3
10	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	67 1	1061 3	Y	22	22 1		3
11	1410 N	917	-0-	-493	-0-	37 9	873 3	Y	12	14 1		1
12	1364 N	1076	-0-	-288	-0-	41 1	1030 3	Y	9	9 1		1
01	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	24 9	966 3	Y	23	21 1		3
						31 1						
						13 9						
						36 1						
						10 9						
						35 1						
						25 9						
-----												
SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380
08	248 N	152	-0-	-96	-0-	8 1	137 3	Y	6	5 1		1
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	7 9	164 3	Y	4	5 1		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	230 3	Y	5	4 1		1
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4 9	215 3	Y	8	8 1		1
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	Y	5	5 1		1
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	6 9	208 3	Y	5	5 1		1
						7 1						
						6 9						
						7 1						
						6 9						
						6 9						
-----												
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10558
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	107 3	Y	1	1 1		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 9	160 3	Y	2	2 1		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	Y	3	3 1		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	2 9	507 3	Y	17	15 1		2
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	8 1	861 3	Y	15	15 1		2
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	3 9	705 3	Y	14	14 1		2
						18 1						
						19 9						
						30 1						
						17 9						
						25 1						
						15 9						
-----												
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9974	- 10004
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	139	139 1		20
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	153 9	179 3	Y	136	143 1		13
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	Y	136	131 1		18
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	150 9	175 3	Y	183	181 1		20
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	Y	122	125 1		17
*01	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	150 9	2800 3	Y	142	143 1		16
						6 1						
						201 9						
						1 1						
						134 9						
						101 1						
						156 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE			N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	341 X	204	-0-	-137	-0-	10	1	183	3	Y	10	10	1	1	
09	360 X	338	-0-	-22	-0-	11	9	308	3	Y	12	12	1	1	
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	13	12	1	2	
11	390 X	282	-0-	-108	-0-	13	9	261	3	Y	11	12	1	1	
12	403 X	279	-0-	-124	-0-	20	1	261	3	Y	8	8	1	1	
01	558 X	362	-0-	-196	-0-	14	9	348	3	Y	2	3	1	-0-	
						9	1								
						12	9								
						9	1								
						9	9								
						12	1								
						2	9								
-----															
SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815			PERF.10558 - 10578	
08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1394	3	Y	29	22	1	16	
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	32	9	1639	3	Y	64	49	1	31	
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	59	1	1657	3	Y	46	46	1	31	
11	1440 X	1439	-0-	-1	-0-	70	9	1337	3	Y	50	63	1	18	
12	1829 X	106	-0-	-1723	-0-	64	1	96	3	Y	6	21	1	3	
01	1829 X	178	-0-	-1651	-0-	51	9	161	3	Y	10	10	1	3	
						47	1								
						55	9								
						3	1								
						7	9								
						6	1								
						11	9								
-----															
SBR		WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10615	PERF.10386 - 10422
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	Y	2	2	1	-0-	
09	1260 N	700	-0-	-560	-0-	2	9	652	3	Y	2	2	1	-0-	
10	1271 N	940	-0-	-331	-0-	46	1	881	3	Y	1	1	1	-0-	
11	1050 N	390	-0-	-660	-0-	58	1	365	3	Y	1	1	1	-0-	
12	713 N	24	-0-	-689	-0-	1	9	22	3	Y	-0-			-0-	
01	930 N	287	-0-	-643	-0-	24	1	263	3	Y	-0-			-0-	
						24	1								
-----															
SWR "D"		WELL #:		2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10813			PERF.10590 - 10620	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	810	3	Y	9	13	1	5	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	10	9	792	3	Y	9	10	1	4	
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	889	3	Y	7	6	1	5	
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	10	9	1058	3	Y	8	10	1	3	
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	3	Y	7	6	1	4	
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	8	9	762	3	Y	8	10	1	2	
						37	1								
						9	9								
						35	1								
						8	9								
						27	1								
						9	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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	837 X	782	-0-	-55	-0-	42	1	693	3	Y	43	46	1	6
09	930 X	554	-0-	-376	-0-	47	9	500	3	Y	17	21	1	2
10	961 X	795	-0-	-166	-0-	35	1	726	3	Y	19	18	1	3
11	930 X	515	-0-	-415	-0-	19	9	476	3	Y	7	9	1	1
12	775 X	655	-0-	-120	-0-	48	1	591	3	Y	18	16	1	3
01	806 X	701	-0-	-105	-0-	21	9	625	3	Y	18	19	1	2
						31	1							
						8	9							
						44	1							
						20	9							
						56	1							
						20	9							
-----														
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414		
08	1054 X	599	-0-	-455	-0-	33	1	543	3	Y	21	20	1	3
09	960 X	497	-0-	-463	-0-	23	9	451	3	Y	13	15	1	1
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1005	3	Y	49	43	1	7
11	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	14	9	996	3	Y	94	91	1	10
12	769 X	769	-0-	-0-	-0-	66	1	649	3	Y	65	66	1	9
01	1116 X	1041	-0-	-75	-0-	54	9	889	3	Y	65	67	1	7
						65	1							
						103	9							
						48	1							
						72	9							
						80	1							
						72	9							
-----														
SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	- 10400		
08	1705 X	1445	-0-	-260	-0-	76	1	1253	3	Y	105	90	1	15
09	1650 X	1101	-0-	-549	-0-	116	9	918	3	Y	108	112	1	11
10	1674 X	633	-0-	-1041	-0-	64	1	547	3	Y	45	50	1	6
11	1620 X	848	-0-	-772	-0-	119	9	732	3	Y	62	61	1	7
12	1674 X	1052	-0-	-622	-0-	36	1	885	3	Y	93	87	1	13
01	1457 X	1368	-0-	-89	-0-	50	9	1147	3	Y	106	107	1	12
						48	1							
						68	9							
						65	1							
						102	9							
						104	1							
						117	9							
-----														
SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493	- 10522		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-		57	1	1699	3	Y	21	29	1	12
								23	9							
09		1740 X	1488	-0-	-252	-0-		51	1	1422	3	Y	14	19	1	7
								15	9							
10		1798 X	1678	-0-	-120	-0-		62	1	1602	3	Y	13	11	1	9
								14	9							
11		1740 X	1438	-0-	-302	-0-		48	1	1375	3	Y	14	18	1	5
								15	9							
12		1798 X	1237	-0-	-561	-0-		41	1	1179	3	Y	15	12	1	8
								17	9							
01		1767 X	1239	-0-	-528	-0-		42	1	1180	3	Y	15	19	1	4
								17	9							
-----																
SWR "C"		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE		09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966		
08		682 X	385	-0-	-297	-0-		12	1	373	3	Y	-0-			6
								25	1	704	3	Y	1			7
								1	9							
10		682 X	681	-0-	-1	-0-		25	1	656	3	Y	-0-			7
								22	1	616	3	Y	1			8
								1	9							
11		660 X	639	-0-	-21	-0-		21	1	592	3	Y	1			9
								1	9							
12		744 X	614	-0-	-130	-0-		21	1	582	3	Y	1			9
								1	9							
01		682 N	604	-0-	-78	-0-		21	1	582	3	Y	1			10
								1	9							
-----																
SBR		WELL #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988		
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-		21	1	377	3	Y	-0-			-0-
								13	1	230	3	Y	-0-			-0-
								14	1	358	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-		14	1	358	3	Y	-0-			-0-
								13	1	360	3	Y	-0-			-0-
11		390 N	373	-0-	-17	-0-		13	1	360	3	Y	-0-			-0-
								12	1	349	3	Y	-0-			-0-
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-		12	1	349	3	Y	-0-			-0-
								10	1	289	3	Y	-0-			-0-
01		372 N	299	-0-	-73	-0-		10	1	289	3	Y	-0-			-0-
-----																
SBR		WELL #:		65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE		09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289		
08		279 X	202	-0-	-77	-0-		12	1	190	3	Y	-0-			-0-
								14	1	206	3	Y	-0-			-0-
								19	1	294	3	Y	-0-			-0-
10		313 X	313	-0-	-0-	-0-		19	1	294	3	Y	-0-			-0-
								16	1	253	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
12		231 X	231	-0-	-0-	-0-		16	1	215	3	Y	-0-			-0-
								40	1	444	3	Y	-0-			-0-
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-		40	1	444	3	Y	-0-			-0-
-----																
SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE		09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832		
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-		10	1	306	3	Y	-0-			5
								23	1	630	3	Y	1			6
								1	9							
10		589 N	554	-0-	-35	-0-		20	1	530	3	Y	4			10
								4	9							
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-		17	1	471	3	Y	5			15
								6	9							
12		682 N	631	-0-	-51	-0-		21	1	607	3	Y	3			18
								3	9							
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-		20	1	544	3	Y	5			23
								6	9							

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
08		2046 X	796	-0-	-1250	-0-	46 1	750 3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436	- 10466
08		899 X	806	-0-	-93	-0-	46 1	759 3	Y	1	1 1	-0-
09		870 X	768	-0-	-102	-0-	50 1	716 3	Y	2	2 1	-0-
10		963 X	963	-0-	-0-	-0-	59 1	902 3	Y	2	2 1	-0-
11		898 X	898	-0-	-0-	-0-	55 1	840 3	Y	3	3 1	-0-
12		806 X	348	-0-	-458	-0-	24 1	322 3	Y	2	2 1	-0-
01		961 X	574	-0-	-387	-0-	47 1	525 3	Y	2	2 1	-0-

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392
08		434 X	137	-0-	-297	-0-	8 1	128 3	Y	1	3 1	-0-
09		420 X	402	-0-	-18	-0-	26 1	372 3	Y	4	4 1	-0-
10		434 X	185	-0-	-249	-0-	11 1	172 3	Y	2	2 1	-0-
11		300 X	177	-0-	-123	-0-	11 1	165 3	Y	1	1 1	-0-
12		403 X	271	-0-	-132	-0-	18 1	250 3	Y	3	3 1	-0-
01		403 X	321	-0-	-82	-0-	26 1	293 3	Y	2	2 1	-0-

SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702
08		1178 X	1040	-0-	-138	-0-	59 1	975 3	Y	5	4 1	1
09		1140 X	797	-0-	-343	-0-	52 1	739 3	Y	5	5 1	1
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-
12		1054 X	803	-0-	-251	-0-	55 1	741 3	Y	6	5 1	1
01		1054 X	600	-0-	-454	-0-	50 1	548 3	Y	2	3 1	-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	837 X	118	-0-	-719	-0-	4 1	110 3	Y	4	11 1	2	
09	810 X	190	-0-	-620	-0-	4 9	177 3	Y	6	5 1	3	
10	837 X	221	-0-	-616	-0-	6 1	209 3	Y	4	4 1	3	
11	600 X	35	-0-	-565	-0-	7 9	33 3	Y	1	4 1	-0-	
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	8 1		Y	-0-		-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	4 9		Y	-0-		-0-	
-----												
SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	11 1	320 3	Y	1		7	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 9	309 3	Y	2		9	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11 1	293 3	Y	4		13	
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	2 9	291 3	Y	5		18	
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	4 9	320 3	Y	2		20	
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	11 1	283 3	Y	5		25	
-----												
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	275 3	Y	19	18 1	3	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 9	273 3	Y	12	14 1	1	
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	19 1	53 3	Y	5	5 1	1	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	13 9	414 3	Y	27	25 1	3	
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	4 1	190 3	Y	20	20 1	3	
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6 9	180 3	Y	15	16 1	2	
-----												
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218
08	837 X	544	-0-	-293	-0-	30 1	500 3	Y	13	12 1	2	
09	810 X	418	-0-	-392	-0-	14 9	380 3	Y	10	11 1	1	
10	775 X	751	-0-	-24	-0-	27 1	687 3	Y	17	16 1	2	
11	750 X	676	-0-	-74	-0-	11 9	614 3	Y	20	20 1	2	
12	651 X	449	-0-	-202	-0-	45 1	401 3	Y	16	16 1	2	
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	19 9		Y	-0-	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	7	11	4
						8	9						
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	15	1	405	3	Y	6	7	3
						7	9						
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	4	4	3
						4	9						
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	6	7	2
						7	9						
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	Y	9	6	5
						10	9						
*01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	Y	8	11	2
						9	9						
-----													
SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	9334 - 9338	
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	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	
08	521 X	521	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	83	74	12
						91	9						
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	102	104	10
						112	9						
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	121	115	16
						133	9						
11	510 X	436	-0-	-74	-0-	17	1	261	3	Y	144	144	16
						158	9						
12	558 X	496	-0-	-62	-0-	26	1	347	3	Y	112	112	16
						123	9						
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	36	1	398	3	Y	114	117	13
						125	9						
-----													
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10452 - 10520	
08	434 X	364	-0-	-70	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	420 X	117	-0-	-303	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 X	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	403 X	361	-0-	-42	-0-	25	1	335	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	372 X	304	-0-	-68	-0-	25	1	278	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
-----													
SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10742	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1240 X	701	-0-	-539	-0-	16	1	683	3	Y	2		16
09	1200 X	625	-0-	-575	-0-	18	1	605	3	Y	2	16 1	2
10	868 X	668	-0-	-200	-0-	18	1	648	3	Y	2		4
11	840 X	532	-0-	-308	-0-	13	1	518	3	Y	1		5
12	868 X	653	-0-	-215	-0-	24	1	626	3	Y	3		8
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	25	1	638	3	Y	3		11
-----													
SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104	
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	21	1	373	3	Y	2	2 1	-0-
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	21	1	368	3	Y	2	2 1	-0-
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	14	1	375	3	Y	2	2 1	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	3	3 1	-0-
12	403 N	235	-0-	-168	-0-	8	1	225	3	Y	2	2 1	-0-
01	403 N	139	-0-	-264	-0-	5	1	134	3	Y	-0-		-0-
-----													
WR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10622	- 10646	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	2	9 1	1
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	3	3 1	1
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	2	1	46	3	Y	2	1 1	2
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	4	4 1	2
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2	3 1	1
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	3	3 1	1
-----													
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902	
08	465 X	186	-0-	-279	-0-	10	1	172	3	Y	4		10
09	450 X	116	-0-	-334	-0-	8	1	108	3	Y	-0-		10
10	279 X	185	-0-	-94	-0-	11	1	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



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	372 N	208	-0-	-164	-0-	12 1	193 3	Y	3					10
09	300 N	113	-0-	-187	-0-	3 9	106 3	Y	-0-					10
10	279 N	81	-0-	-198	-0-	7 1	75 3	Y	1		9	1		2
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1 9	231 3	Y	-0-					2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	15 1		Y	-0-					2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					2
-----														
SBR		WELL #:		90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	1					1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1 9		Y	-0-					1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1	1		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
SBR		WELL #:		101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730		
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	Y	-0-					1
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 3	Y	-0-					1
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	8 1	129 3	Y	2		1	1		2
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	2 9	98 3	Y	-0-					2
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	6 1		Y	-0-					2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 3		Y	-0-					2
-----														
SBR		WELL #:		97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE		11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694		
08	341 N	51	-0-	-290	-0-	3 1	48 3	Y	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	Y	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	270 3	Y	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 3	Y	-0-					-0-
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	19 1	257 3	Y	-0-					-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25 1	276 3	Y	-0-					-0-
-----														
SBR		WELL #:		91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE		11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	Y	-0-					-0-
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	1 1	10 3	Y	-0-					-0-
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	2 1	29 3	Y	-0-					-0-
11	150 N	38	-0-	-112	-0-	2 1	36 3	Y	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE		11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808		
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	13 1	224 3	Y	1		3	1		1
09	360 N	225	-0-	-135	-0-	1 9	211 3	Y	2					3
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	2 9	162 3	Y	1		3	1		1
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	6 1	166 3	Y	2					3
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2 9	271 3	Y	1		3	1		1
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	1 9	121 3	Y	1					2

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 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
08		434 X	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	3	Y	-0-			-0-
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-

WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10593	- 10613
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	31 29 1 18
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	63 63 1 18
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	Y	23 21 1 20
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	36 41 1 15
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	15 24 1 6
*01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	34 34 1 6

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618	- 10642
08		837 N	610	-0-	-227	-0-	33	1	575	3	Y	2 2 1 -0-
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	931	3	Y	2 2 1 -0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1054	3	Y	2 2 1 -0-
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	Y	2 2 1 -0-
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	39	1	1127	3	Y	2 2 1 -0-
*01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1052	3	Y	2 2 1 -0-

SWR		WELL #:		1	RRCID ->	161145	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10594	- 10622
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	386	3	Y	7 10 1 4
09		510 N	457	-0-	-53	-0-	16	1	432	3	Y	8 8 1 4
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	Y	8 6 1 6
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	Y	16 16 1 6
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	926	3	Y	22 16 1 12
*01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	19 26 1 5

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
08		303 X	303	-0-	-0-		9 1	270 3	Y	22		27 1		12
							24 9							
09		330 X	314	-0-	-16		10 1	285 3	Y	17		21 1		8
							19 9							
10		366 X	366	-0-	-0-		13 1	338 3	Y	14		13 1		9
							15 9							
11		349 X	349	-0-	-0-		11 1	324 3	Y	13		17 1		5
							14 9							
12		325 X	325	-0-	-0-		10 1	296 3	Y	17		13 1		9
							19 9							
01		372 N	287	-0-	-85		9 1	260 3	Y	16		21 1		4
							18 9							
-----														
SWR		WELL #:		5	RRCID ->	161148	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10960 - 10980		
08		60 N	60	-0-	-0-		2 1	58 3	Y	-0-				-0-
09		60 N	29	-0-	-31		1 1	28 3	Y	-0-				-0-
10		97 N	97	-0-	-0-		4 1	93 3	Y	-0-				-0-
11		60 N	51	-0-	-9		2 1	49 3	Y	-0-				-0-
12		31 N	9	-0-	-22		9 3		Y	-0-				-0-
01		93 N	28	-0-	-65		1 1	27 3	Y	-0-				-0-
-----														
WR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	161152	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10568 - 10596		
08		1240 X	1087	-0-	-153		34 1	1011 3	Y	38		44 1		22
							42 9							
09		1440 X	765	-0-	-675		24 1	679 3	Y	56		62 1		16
							62 9							
10		1488 X	840	-0-	-648		30 1	782 3	Y	25		20 1		21
							28 9							
11		1440 X	785	-0-	-655		25 1	719 3	Y	37		42 1		16
							41 9							
12		1085 X	564	-0-	-521		18 1	529 3	Y	15		25 1		6
							17 9							
01		837 N	703	-0-	-134		23 1	630 3	Y	45		43 1		8
							50 9							
-----														
HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	11050 - 11070		
08		930 X	320	-0-	-610		7 1	313 3	Y	-0-				-0-
09		900 X	232	-0-	-668		7 1	225 3	Y	-0-				-0-
10		930 X	227	-0-	-703		6 1	221 3	Y	-0-				-0-
11		330 X	90	-0-	-240		2 1	88 3	Y	-0-				-0-
12		341 X	102	-0-	-239		4 1	98 3	Y	-0-				-0-
01		217 N	169	-0-	-48		6 1	163 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10825 - 10845		
08		654 X	654	-0-	-0-		37 1	602 3	Y	14				27
							15 9							
09		510 X	77	-0-	-433		5 1	72 3	Y	-0-				27
10		527 X	1	-0-	-526		1 3		Y	-0-		25 1		2
11		630 X	2	-0-	-628		2 3		Y	-0-				2
12		651 X	148	-0-	-503		10 1	136 3	Y	2				4
							2 9							
01		1 N	-0-	-0-	-1				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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4 N		3	-0-	-1						-0-				-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-		3	3			-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
11		3 N		-0-	-0-	-3						-0-				-0-
12		3 N		3	-0-	-0-				1	9	Y				1
*01		1 N		1	-0-	-0-		1	3			Y				-0-

WR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	161441	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10543	- 10563
08	713 X	588	-0-	-125	-0-	17	1	498	3	Y	66	76 1 38
						73	9					
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					

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718	- 10742
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	-0-
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					

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500	- 10525
08	1519 X	87	-0-	-1432	-0-	5	1	80	3	Y	2	6 1 -0-
						2	9					
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					

SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411	- 10452
08	1023 N	853	-0-	-170	-0-	49	1	804	3	Y	-0-	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	2			4
						2	9							
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
-----														
SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756			
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1			1
						1	9							
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-
-----														
SWR "H"		WELL #:		6	RRCID ->	161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10773 - 10793			
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	6	1	177	3	Y	1			2
						1	9							
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							
-----														
WR "K"		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10486 - 10502			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	1	1	-0-
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-
-----														
SWR		WELL #:		4	RRCID ->	161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10604 - 10634			
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	8	1	241	3	Y	11	20	1	6
						12	9							
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							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR				WELL #: 2	RRCID -> 161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764		
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	310 N	287	-0-	-23	-0-		9 1	274 3	Y	4	4 1	2	
09	330 N	235	-0-	-95	-0-		4 9	226 3	Y	1	2 1	1	
10	248 N	137	-0-	-111	-0-		8 1	131 3	Y	1	1 1	1	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-		1 9	493 3	Y	2	2 1	1	
12	248 N	2	-0-	-246	-0-		17 1		Y	-0-	1 1	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		2 9		Y	-0-		-0-	
							2 3						
-----													
SBR				WELL #: 107	RRCID -> 161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736	- 10792		
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-		88 1	1452 3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
SBR				WELL #: 112	RRCID -> 161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048		
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		124 1	2188 3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
SBR				WELL #: 111	RRCID -> 161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496		
08	713 N	618	-0-	-95	-0-		35 1	583 3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
SBR				WELL #: 113	RRCID -> 161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
HUFF				WELL #: 5	RRCID -> 162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	- 11144		
08	682 X	496	-0-	-186	-0-		11 1	485 3	Y	-0-		2	
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	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	9
09	660 N	192	-0-	-468	-0-	13	1	179	3	Y	9
10	961 N	330	-0-	-631	-0-	20	1	310	3	Y	1
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	39	1	607	3	Y	1
12	0	410	-0-	410	410	28	1	382	3	Y	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	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

08	527 X	489	-0-	-38	-0-	28	1	461	3	Y	17
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	17
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	1
11	480 X	165	-0-	-315	-0-	10	1	155	3	Y	1
12	496 X	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	Y	1
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1

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

08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	3	Y	7
09	1200 X	832	-0-	-368	-0-	14	9	794	3	Y	4
10	1240 X	975	-0-	-265	-0-	29	1	929	3	Y	6
11	1260 X	913	-0-	-347	-0-	36	1	873	3	Y	3
12	1302 X	753	-0-	-549	-0-	10	9	719	3	Y	4
01	1302 X	1093	-0-	-209	-0-	31	1	1045	3	Y	2

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

08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	672	3	Y	23
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	48	9	625	3	Y	38
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	Y	87
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	57	9	486	3	Y	22
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	17
01	651 N	328	-0-	-323	-0-	109	9	310	3	Y	23

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

08	986 X	986	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	18
09	810 X	725	-0-	-85	-0-	36	9	683	3	Y	7
10	992 X	853	-0-	-139	-0-	25	1	809	3	Y	8
11	960 X	733	-0-	-227	-0-	17	9	691	3	Y	6
12	992 X	681	-0-	-311	-0-	31	1	641	3	Y	9
01	992 X	780	-0-	-212	-0-	13	9	736	3	Y	4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	23 1	47 3	Y	21	27 1		11
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	23 9	40 3	Y	19	16 1		14
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 1		Y	-0-	14 1		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	21 9		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-	21 9	39 3	Y	6			23
						7 9						
-----												
SWR "B"				WELL #: 8	RRCID -> 162050	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10498	- 10518	
08	1488 N	799	-0-	-689	-0-	24 1	716 3	Y	54	110 1		30
09	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	59 9	943 3	Y	76	69 1		37
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	34 1	1409 3	Y	82	63 1		56
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	84 9	1245 3	Y	102	121 1		37
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54 1	1006 3	Y	120	92 1		65
*01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	90 9	1475 3	Y	117	152 1		30
						44 1						
						112 9						
						35 1						
						132 9						
						53 1						
						129 9						
-----												
SBR				WELL #: 108	RRCID -> 162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR				WELL #: 118	RRCID -> 162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564	
08	1550 N	1062	-0-	-488	-0-	59 1	973 3	Y	27	27 1		4
09	1350 N	1004	-0-	-346	-0-	30 9	910 3	Y	27	28 1		3
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	64 1	968 3	Y	27	26 1		4
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	30 9	1080 3	Y	36	36 1		4
12	1023 N	769	-0-	-254	-0-	70 1	690 3	Y	25	25 1		4
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	40 9	925 3	Y	27	28 1		3
						51 1						
						28 9						
						84 1						
						30 9						
-----												
SBR				WELL #: 110	RRCID -> 162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443	
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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1395 X	909	-0-	-486	-0-	52	1	857	3	Y	-0-					-0-
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-
-----																
SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
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-
-----																
SWR		WELL #:		6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720		
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	10	1	313	3	Y	26	34	1			15
09	480 N	307	-0-	-173	-0-	29	9	273	3	Y	22	26	1			11
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	24	9	283	3	Y	13	15	1			9
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	11	1	217	3	Y	3	11	1			1
12	310 N	31	-0-	-279	-0-	8	1	28	3	Y	2	2	1			1
01	341 X	33	-0-	-308	-0-	3	9	2	9							
01	341 X	33	-0-	-308	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
-----																
SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504		
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	3	3	1			2
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	3	9	225	3	Y	1	2	1			1
10	403 N	218	-0-	-185	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1			1
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	1	9	285	3	Y	3	3	1			1
12	248 N	121	-0-	-127	-0-	10	1	115	3	Y	2	2	1			1
*01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	4	1	460	3	Y	3	3	1			1
						2	9									
						17	1									
						3	9									
-----																
HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	-0-					1
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
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	1	9	267	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	713 X	128	-0-	-585	-0-	7 1	121 3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240
08	837 X	775	-0-	-62	-0-	18 1	757 3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID ->	162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504	- 10524
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7 1	221 3	Y	17	14 1		9
09	210 N	88	-0-	-122	-0-	19 9	83 3	Y	2	10 1		1
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3 1	171 3	Y	3	2 1		2
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	2 9	145 3	Y	3	4 1		1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	4	3 1		2
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	3 9	87 3	Y	3	4 1		1
-----												
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614	- 10640
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	9 1	256 3	Y	7	16 1		4
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8 9	382 3	Y	9	9 1		4
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	14 1	221 3	Y	3	5 1		2
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	10 9	661 3	Y	11	9 1		4
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	8 1	582 3	Y	13	10 1		7
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3 9	493 3	Y	12	16 1		3
-----												
-----												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1147 N	624	-0-	-523	-0-	36	1	588	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346
08	682 X	321	-0-	-361	-0-	18	1	303	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
WR "K"		WELL #:		8	RRCID ->	162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10482	- 10500
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	Y	13	17 1
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	14	1	376	3	Y	15	11 1
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	13	1	339	3	Y	21	13 1
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	7	20 1
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	13	1	389	3	Y	10	7 1
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	11	9			Y	-0-	9
-----												
WR "K"		WELL #:		9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10518	- 10540
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	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
08	899 X	870	-0-	-29	-0-	28	1	840	3	Y	2	2 1
09	930 X	683	-0-	-247	-0-	24	1	659	3	Y	-0-	1 1
10	1085 X	906	-0-	-179	-0-	34	1	871	3	Y	1	1 1
11	1050 X	877	-0-	-173	-0-	30	1	846	3	Y	1	1 1
12	1085 X	537	-0-	-548	-0-	18	1	517	3	Y	2	1 1
01	899 X	505	-0-	-394	-0-	17	1	487	3	Y	1	2 1
-----												
WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID ->	162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	- 10032
08	341 X	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	3	Y	-0-	-0-
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-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	26 1	423 3	Y	5	4 1			1		
							6 9									
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									
-----																
SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144					
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	44 1	777 3	Y	-0-				-0-		
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	35 1	626 3	Y	-0-				-0-		
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	21 1	542 3	Y	-0-				-0-		
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	33 1	942 3	Y	-0-				-0-		
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	42 1	1219 3	Y	-0-				-0-		
*01		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	53 1	1481 3	Y	-0-				-0-		
-----																
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216		
08		2387 X	1346	-0-	-1041	-0-	72 1	1262 3	Y	11	11 1			2		
							12 9									
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									
-----																
SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382					
08		589 N	357	-0-	-232	-0-	19 1	338 3	Y	-0-				-0-		
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	570 3	Y	-0-				-0-		
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	26 1	686 3	Y	-0-				-0-		
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	20 1	582 3	Y	-0-				-0-		
12		620 N	577	-0-	-43	-0-	19 1	558 3	Y	-0-				-0-		
01		713 X	545	-0-	-168	-0-	19 1	526 3	Y	-0-				-0-		
-----																
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
08	496 X	409	-0-	-87	-0-	23	1	384	3	Y	2	6	1	-0-
09	480 X	454	-0-	-26	-0-	30	1	423	3	Y	1	1	1	-0-
10	496 X	477	-0-	-19	-0-	29	1	447	3	Y	1	1	1	-0-
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-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	37	1	407	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478		
08	589 N	284	-0-	-305	-0-	15	1	268	3	Y	1	1	1	-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	23	1	409	3	Y	1	1	1	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	Y	1	1	1	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	2	2	1	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1	-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	17	1	464	3	Y	1	1	1	-0-
-----														
WR "A"		WELL #:		15	RRCID ->	162928	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10624		
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	13	1	381	3	Y	25	26	1	15
09	480 N	372	-0-	-108	-0-	11	1	310	3	Y	46	48	1	13
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	23	17	1	19
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	10	1	276	3	Y	22	32	1	9
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	11	1	330	3	Y	8	14	1	3
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10	1	287	3	Y	15	15	1	3
-----														
SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386		
08	465 N	90	-0-	-375	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
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-

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	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
08		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	57 1	942 3	Y	12	11 1			2
							13 9							
09		1050 X	671	-0-	-379	-0-	43 1	617 3	Y	10	11 1			1
							11 9							
10		1085 X	796	-0-	-289	-0-	48 1	735 3	Y	12	11 1			2
							13 9							
11		1050 X	774	-0-	-276	-0-	46 1	709 3	Y	17	17 1			2
							19 9							
12		1023 X	415	-0-	-608	-0-	28 1	377 3	Y	9	10 1			1
							10 9							
01		1023 X	586	-0-	-437	-0-	48 1	534 3	Y	4	5 1			-0-
							4 9							
-----														
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354			
08		620 N	406	-0-	-214	-0-	22 1	384 3	Y	-0-				-0-
							23 1	402 3	Y	-0-				-0-
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	22 1	573 3	Y	-0-				-0-
							22 1	573 3	Y	-0-				-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	20 1	559 3	Y	-0-				-0-
							21 1	599 3	Y	-0-				-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	20 1	559 3	Y	-0-				-0-
							21 1	599 3	Y	-0-				-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	21 1	599 3	Y	-0-				-0-
							20 1	561 3	Y	-0-				-0-
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	20 1	561 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350			
08		1333 X	292	-0-	-1041	-0-	16 1	276 3	Y	-0-				-0-
							4 1	72 3	Y	-0-				-0-
09		1140 X	76	-0-	-1064	-0-	14 1	364 3	Y	-0-				-0-
							14 1	411 3	Y	-0-				-0-
10		496 X	378	-0-	-118	-0-	14 1	411 3	Y	-0-				-0-
							10 1	292 3	Y	-0-				-0-
11		480 X	425	-0-	-55	-0-	11 1	302 3	Y	-0-				-0-
							11 1	302 3	Y	-0-				-0-
12		403 X	302	-0-	-101	-0-	10 1	292 3	Y	-0-				-0-
							11 1	302 3	Y	-0-				-0-
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	11 1	302 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260			
08		558 X	300	-0-	-258	-0-	16 1	276 3	Y	7	6 1			1
							8 9							
09		540 X	186	-0-	-354	-0-	10 1	172 3	Y	4	5 1			-0-
							4 9							
10		372 X	165	-0-	-207	-0-	6 1	156 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
11		300 X	213	-0-	-87	-0-	7 1	198 3	Y	7	6 1			1
							8 9							
12		310 X	136	-0-	-174	-0-	4 1	130 3	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	4 1	113 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
-----														
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122			
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	124 1	2180 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1	465 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	12 1	306 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
11		1890 N	506	-0-	-1384	-0-	17 1	488 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	43 1	1238 3	Y	4	3 1			1
							4 9							
*01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	28 1	793 3	Y	2	3 1			-0-
							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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	12	1	219	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	1	1 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-
SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080 -	10120	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	27	1	481	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	19	1	542	3	Y	10	10 1	1
						11	9						
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	19	1	524	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598 -	10626	
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		-0-
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	1 1	-0-
						1	9						
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184 -	10226	
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	240	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	14	1	253	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	8	1	220	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	8	1	243	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						





A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2170 X	703	-0-	-1467	-0-	40	1	663	3	Y	-0-				-0-
09	2100 X	597	-0-	-1503	-0-	39	1	558	3	Y	-0-				-0-
10	2170 X	694	-0-	-1476	-0-	43	1	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-

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	161	1	2643	3	Y	2	2	1		-0-
09	3210 X	2692	-0-	-518	-0-	176	1	2513	3	Y	3	3	1		-0-
10	3317 X	2921	-0-	-396	-0-	180	1	2739	3	Y	2	2	1		-0-
11	3210 X	3085	-0-	-125	-0-	188	1	2893	3	Y	4	4	1		-0-
12	2821 X	929	-0-	-1892	-0-	64	1	864	3	Y	1	1	1		-0-
*01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	247	1	2735	3	Y	2	2	1		-0-

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-				-0-
09	390 N	231	-0-	-159	-0-	12	1	219	3	Y	-0-				-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-				-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	-0-				-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	3	Y	-0-				-0-

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	27	36	1		15
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	30	9	1039	3	Y	22	26	1		11
10	1178 N	467	-0-	-711	-0-	24	9	432	3	Y	16	16	1		11
11	1230 N	63	-0-	-1167	-0-	17	1	55	3	Y	5	14	1		2
12	1147 N	7	-0-	-1140	-0-	18	9	2	9	Y	2	3	1		1
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	6	9	5	3	Y	-0-	1	1		-0-

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

08	1643 X	918	-0-	-725	-0-	53	1	865	3	Y	-0-				-0-
09	1410 X	1226	-0-	-184	-0-	80	1	1146	3	Y	-0-				-0-
10	1395 X	1161	-0-	-234	-0-	72	1	1089	3	Y	-0-				-0-
11	1260 X	688	-0-	-572	-0-	42	1	646	3	Y	-0-				-0-
12	1271 X	860	-0-	-411	-0-	59	1	801	3	Y	-0-				-0-
01	1271 X	1109	-0-	-162	-0-	92	1	1017	3	Y	-0-				-0-

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

08	558 X	1	-0-	-557	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-				-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

08	4743 X	1319	-0-	-3424	-0-	70	1	1234	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
09	4410 X	1034	-0-	-3376	-0-	54	1	969	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
10	1643 X	1014	-0-	-629	-0-	37	1	969	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	1590 X	1076	-0-	-514	-0-	36	1	1029	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	1933	3	Y	14	13	1	2
						15	9							
*01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2259	3	Y	20	20	1	2
						22	9							

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

08	558 N	337	-0-	-221	-0-	18	1	317	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	21	1	374	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

08	868 X	357	-0-	-511	-0-	19	1	336	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	821 X	821	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
10	465 X	340	-0-	-125	-0-	13	1	326	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	450 X	286	-0-	-164	-0-	10	1	274	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	837 X	150	-0-	-687	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	341 N	138	-0-	-203	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1364 X	1077	-0-	-287	-0-	47 1	824 3	Y	187	182 1		26
							206 9						
09		1320 X	830	-0-	-490	-0-	36 1	649 3	Y	132	145 1		13
							145 9						
10		1364 X	824	-0-	-540	-0-	25 1	648 3	Y	137	131 1		19
							151 9						
11		1140 X	897	-0-	-243	-0-	24 1	671 3	Y	184	183 1		20
							202 9						
12		1085 X	634	-0-	-451	-0-	17 1	498 3	Y	108	113 1		15
							119 9						
01		1085 X	480	-0-	-605	-0-	13 1	368 3	Y	90	95 1		10
							99 9						
-----													
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346	
08		310 N	238	-0-	-72	-0-	13 1	225 3	Y	-0-			-0-
							16 1	278 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	10 1	252 3	Y	-0-			-0-
							17 1	160 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	6 1	135 3	Y	-0-			-0-
							5 1	297 3	Y	-0-			-0-
11		240 N	166	-0-	-74	-0-	11 1			-0-			-0-
										-0-			-0-
12		310 N	140	-0-	-170	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818	
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	33 1	575 3	Y	21	20 1		3
							23 9						
09		660 N	623	-0-	-37	-0-	32 1	566 3	Y	23	24 1		2
							25 9						
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	22 1	580 3	Y	23	22 1		3
							25 9						
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	21 1	608 3	Y	34	33 1		4
							37 9						
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	19 1	549 3	Y	28	28 1		4
							31 9						
01		651 X	544	-0-	-107	-0-	18 1	503 3	Y	21	23 1		2
							23 9						
-----													
SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10662 - 10682	
08		992 X	774	-0-	-218	-0-	44 1	729 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		960 X	690	-0-	-270	-0-	45 1	644 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		568 X	568	-0-	-0-	-0-	35 1	532 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		750 X	726	-0-	-24	-0-	44 1	681 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		775 X	414	-0-	-361	-0-	28 1	385 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		558 N	484	-0-	-74	-0-	40 1	443 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
-----													
SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10118 - 10150	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302	- 10322	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		899 X	345	-0-	-554	-0-	17 1	293 3	Y	32	32 1		5
							35 9						
09		870 X	166	-0-	-704	-0-	7 1	125 3	Y	31	33 1		3
							34 9						
10		527 X	399	-0-	-128	-0-	14 1	351 3	Y	31	30 1		4
							34 9						
11		510 X	420	-0-	-90	-0-	13 1	360 3	Y	43	42 1		5
							47 9						
12		465 X	443	-0-	-22	-0-	14 1	397 3	Y	29	30 1		4
							32 9						
*01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	15 1	410 3	Y	33	33 1		4
							36 9						
-----													
SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153	- 11178	
08		791 X	791	-0-	-0-	-0-	18 1	773 3	Y	-0-			2
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
-----													
SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872	- 10896	
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	Y	1			2
							1 9						
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
-----													
SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008	- 10050	
08		3658 X	1410	-0-	-2248	-0-	76 1	1330 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
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						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
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							

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

08	527 X	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 X	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 X	267	-0-	-43	-0-	10	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 X	300	-0-	-210	-0-	10	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 X	245	-0-	-282	-0-	8	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 X	215	-0-	-312	-0-	7	1	196	3	Y	11	11	11	11
						12	9							

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

08	465 N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	1	1	1	4
						1	9							
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	17	1	441	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1	6
						1	9							
12	806 N	514	-0-	-292	-0-	17	1	496	3	Y	1	1	1	7
						1	9							
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	15	1	420	3	Y	1	1	1	8
						1	9							

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

08	620 N	556	-0-	-64	-0-	18	1	538	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	Y	1	1	1	4
						1	9							
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	17	1	443	3	Y	-0-	-0-	-0-	4
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	13	1	372	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
12	589 N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	5

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

08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	8	1	133	3	Y	44	44	1		6
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	48	9	20	1	Y	114	109	1		11
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	125	9	14	1	Y	130	123	1		18
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	143	9	3	1	Y	16	32	1		2
12	527 N	1	-0-	-526	-0-	18	9	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								

  

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

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

  

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

  

SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	10828 - 10848
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-	-0-
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-

  

SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10750 - 10775
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	16	1	271	3	Y	-0-	-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																				
SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM										
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	1					2										
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1 9	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	74 3	Y	-0-					1										
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	5 1		Y	-0-					1										
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					1										
SBR													WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802	
08	310 N	103	-0-	-207	-0-	6 1	95 3	Y	2					8										
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	2 9		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		Y	-0-					5										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5										
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					5										
HUFF													WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876	
08	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	29 1	1226 3	Y	-0-					1										
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	421 3	Y	-0-					1										
01	837 N	91	-0-	-746	-0-	16 1	88 3	Y	-0-					1										
01	837 N	91	-0-	-746	-0-	3 1		Y	-0-					1										
SBR													WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 3	Y	-0-					-0-										
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-										
SBR													WELL #:		167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE		09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506	
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	11 1	188 3	Y	-0-					-0-										
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	202 3	Y	1		1	1		-0-										
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	15 1	123 3	Y	-0-					-0-										
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	1 9		Y	-0-					-0-										
SWR "H"													WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE		01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-										

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
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	3			20
09	270 N	49	-0-	-221	-0-	3	9	46	3	Y	1			21
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	Y	4			25
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	1	9	514	3	Y	5			30
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	569	3	Y	3			33
01	806 X	601	-0-	-205	-0-	6	9	573	3	Y	6			39
						21	7							
						1	9							
-----														
SBR				WELL #: 168	RRCID -> 164933	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 10722	PERF.10509	- 10529					
08	961 X	50	-0-	-911	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	930 X	412	-0-	-518	-0-	27	1	383	3	Y	2	2	1	-0-
10	961 X	522	-0-	-439	-0-	2	9	488	3	Y	2	2	1	-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	32	1	594	3	Y	6	5	1	1
12	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	2	9	932	3	Y	8	8	1	1
*01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1148	3	Y	10	10	1	1
						7	9							
						11	9							
-----														
SWR "H"				WELL #: 9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10852	- 10878					
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	14	1	404	3	Y	1			4
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	1	9	403	3	Y	-0-			4
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	449	3	Y	2			6
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	17	1	401	3	Y	2			8
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2	9	424	3	Y	1			9
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	1	9	394	3	Y	2			11
						14	1							
						2	9							
-----														
SBR				WELL #: 169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10746	- 10766					
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-			3
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-
-----														
SWR "H"				WELL #: 12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10616	- 10646					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "H"		WELL #:		16	RRCID ->	165045	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10854 - 10882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	341 N	256	-0-	-85	-0-	8 1	246 3	Y	2				19
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
-----													
HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890 - 10910		
08	651 X	632	-0-	-19	-0-	14 1	618 3	Y	-0-				1
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
-----													
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094 - 11154		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				1
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
-----													
SWR		WELL #:		7	RRCID ->	165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628 - 10658		
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	16 1	487 3	Y	4	4 1			2
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
-----													
SWR "H"		WELL #:		15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845 - 10871		
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	21 1	613 3	Y	1				10
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

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC ZR UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//		00256 500 833348	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 165572	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10360 - 10420									
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	12 76	1 9	204	3	Y	69	46	1			23
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	8 70	1 9	144	3	Y	64	45	1			42
10	124 X	75	-0-	-49	-0-	2 24	1 9	49	3	Y	22	54	1			10
11	270 X	148	-0-	-122	-0-	4 36	1 9	108	3	Y	33	37	1			6
12	279 X	183	-0-	-96	-0-	4 55	1 9	124	3	Y	50	26	1			30
01	279 X	85	-0-	-194	-0-	2 30	1 9	53	3	Y	27	29	1			28
ZR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 11490	PERF.11116 - 11136									
08	558 X	240	-0-	-318	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					5
09	330 X	7	-0-	-323	-0-	7	3			Y	-0-					5
10	341 X	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					5
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					5
12	248 X	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					5
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
ZR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11210 - 11247									
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	503	3	Y	2					6
09	390 X	384	-0-	-6	-0-	25	1	359	3	Y	-0-					6
10	465 X	244	-0-	-221	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					6
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					6
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	3	Y	1					7
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 24	9 1	269	3	Y	-0-					7
ZR UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10378 - 10398									
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	38 127	1 9	664	3	Y	115	78	1			39
09	360 N	235	-0-	-125	-0-	11 33	1 9	191	3	Y	30	49	1			20
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15 88	1 9	399	3	Y	80	64	1			36
11	810 N	298	-0-	-512	-0-	7 85	1 9	206	3	Y	77	99	1			14
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 24	1 9	218	3	Y	22	23	1			13
01	496 N	157	-0-	-339	-0-	5 17	1 9	135	3	Y	15	13	1			15
ZR UNIT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10394 - 10420									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			2
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
ZR "A"				WELL #: 6		RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180			
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			2
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-			2
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1229	3	Y	-0-			2
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
-----														
ZR "A"				WELL #: 7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242			
08	1023 X	605	-0-	-418	-0-	35	1	568	3	Y	2			13
09	900 X	464	-0-	-436	-0-	30	1	434	3	Y	-0-			13
10	930 X	280	-0-	-650	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			13
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	2			15
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	63	1	862	3	Y	7			22
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-			22
-----														
SBR				WELL #: 165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326			
08	558 X	305	-0-	-253	-0-	16	1	289	3	Y	-0-			-0-
09	420 X	223	-0-	-197	-0-	12	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	330 X	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	527 X	174	-0-	-353	-0-	6	1	168	3	Y	-0-			-0-
-----														
ZR "A"				WELL #: 10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			2
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	Y	-0-			2
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	-0-			2
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			2
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	1017	3	Y	-0-			2
01	558 X	462	-0-	-96	-0-	38	1	424	3	Y	-0-			2
-----														
SWR "N"				WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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											
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148 - 11168				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384 - 10420
08	558 X	416	-0-	-142	-0-	24 1	391 3	Y	1	1 1	-0-
09	540 X	374	-0-	-166	-0-	24 1	348 3	Y	2	2 1	-0-
10	558 X	327	-0-	-231	-0-	20 1	306 3	Y	1	1 1	-0-
11	510 X	495	-0-	-15	-0-	30 1	463 3	Y	2	2 1	-0-
12	527 X	265	-0-	-262	-0-	18 1	245 3	Y	2	2 1	-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37 1	409 3	Y	2	2 1	-0-

SWR "H"		WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898 - 10928
08	496 N	200	-0-	-296	-0-	6 1	194 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	317	-0-	-103	-0-	11 1	306 3	Y	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 3	Y	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	407 3	Y	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15 1	428 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	15 1	407 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856 - 9876
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880 - 9910
08	713 X	370	-0-	-343	-0-	20 1	348 3	Y	2	2 1	-0-
09	660 X	340	-0-	-320	-0-	18 1	320 3	Y	2	2 1	-0-
10	465 X	341	-0-	-124	-0-	13 1	326 3	Y	2	2 1	-0-
11	390 X	340	-0-	-50	-0-	11 1	327 3	Y	2	2 1	-0-
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	13 1	366 3	Y	2	2 1	-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13 1	351 3	Y	2	2 1	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37 1	657 3	Y	20	18 1		3
						22 9						
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	36 1	645 3	Y	19	20 1		2
						21 9						
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30 1	771 3	Y	19	18 1		3
						21 9						
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	20 1	562 3	Y	24	24 1		3
						26 9						
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	20 1	569 3	Y	17	18 1		2
						19 9						
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	29 1	812 3	Y	20	20 1		2
						22 9						

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

08	2170 X	1008	-0-	-1162	-0-	54 1	946 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
09	2100 X	1199	-0-	-901	-0-	63 1	1127 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
10	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	43 1	1109 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	38 1	1075 3	Y	11	11 1		1
						12 9						
12	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	35 1	1012 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	36 1	1011 3	Y	8	8 1		1
						9 9						

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

08	527 N	367	-0-	-160	-0-	20 1	344 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	22 1	395 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	15 1	397 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	11 1	319 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17 1	493 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	13 1	370 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

08	465 N	442	-0-	-23	-0-	24 1	418 3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	2	1	47	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 - 9852		
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	85	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	79	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
-----														
BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10448 - 10474		
08	620 N	382	-0-	-238	-0-	19	1	326	3	Y	34	32	1	5
						37	9							
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	20	1	349	3	Y	17	20	1	2
						19	9							
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	651	3	Y	38	35	1	5
						42	9							
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	42	42	1	5
						46	9							
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	42	41	1	6
						46	9							
01	713 X	604	-0-	-109	-0-	19	1	527	3	Y	53	53	1	6
						58	9							
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045		
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	Y	-0-			4
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	1			5
						1	9							
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	586	3	Y	-0-			5
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	1			6
						1	9							
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	18	1	526	3	Y	2	5	1	3
						2	9							
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	17	1	475	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 #:		2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	8	7	1	1
							9	9							
09		420 N	255	-0-	-165	-0-	13	1	238	3	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	9	8	1	1
							10	9							
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	10	1	291	3	Y	10	10	1	1
							11	9							
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	8	8	1	1
							9	9							
01		403 N	373	-0-	-30	-0-	12	1	348	3	Y	12	12	1	1
							13	9							
-----															
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787				
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	2	1	-0-
							7	1	128	3	Y	1			1
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	1	9							
							3	1	78	3	Y	1	1	1	1
10		186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			1
							3	1	93	3	Y	-0-	1	1	-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	3	1	82	3	Y	1			1
							1	9							
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	3	1							
							3	1							
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	1	9							
-----															
ZR "A"		WELL #:		2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806				
08		4185 X	374	-0-	-3811	-0-	19	1	340	3	Y	14	15	1	2
							15	9							
09		4050 X	416	-0-	-3634	-0-	21	1	373	3	Y	20	20	1	2
							22	9							
10		1023 X	459	-0-	-564	-0-	16	1	421	3	Y	20	19	1	3
							22	9							
11		420 X	420	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	23	23	1	3
							25	9							
12		525 X	525	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	Y	25	24	1	4
							28	9							
01		465 N	237	-0-	-228	-0-	8	1	217	3	Y	11	14	1	1
							12	9							
-----															
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030				
08		917 X	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	3	Y	-0-			1
							38	1	536	3	Y	-0-			1
09		574 X	574	-0-	-0-	-0-	49	1	738	3	Y	-0-			1
							62	1	951	3	Y	-0-			1
10		787 X	787	-0-	-0-	-0-	221	1	2997	3	Y	-0-			1
											Y	-0-			1
11		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
											Y	-0-			1
12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
											Y	-0-			1
01		930 X	-0-	-0-	-930	-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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-				2
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
-----																
BRACKEN "A"				WELL #:	2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912 - 9968				
08	372 N	277	-0-	-95	-0-		15	1	262	3	Y	-0-				-0-
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-
-----																
ZR "A"				WELL #:	11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10954 - 10976				
08	589 X	453	-0-	-136	-0-		26	1	427	3	Y	-0-				5
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
-----																
SWR "J"				WELL #:	3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922 - 10945				
08	744 X	524	-0-	-220	-0-		12	1	512	3	Y	-0-				-0-
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-
-----																
SWR "M"				WELL #:	3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921 - 10951				
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						Y	-0-				6
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
-----																
SWR "M"				WELL #:	4	RRCID ->	171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10956 - 10984				
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-				2
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
-----																
BRACKEN "B"				WELL #:	2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10238 - 10282				
08	961 N	796	-0-	-165	-0-		46	1	750	3	Y	-0-				-0-
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-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10678 - 10700	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		248 N	151	-0-	-97	-0-	9 1	142 3	Y	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10		248 N	197	-0-	-51	-0-	12 1	185 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10556 - 10582	
08		155 N	60	-0-	-95	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-
09		150 N	62	-0-	-88	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	Y	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	3 1	84 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10755 - 10792	
08		589 N	401	-0-	-188	-0-	11 1	387 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
09		510 N	418	-0-	-92	-0-	12 1	403 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
10		496 N	428	-0-	-68	-0-	33 1	391 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	419 3	Y	4	2 1		3
							4 9						
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	34 1	499 3	Y	5	6 1		2
							6 9						
*01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	53 1	866 3	Y	-0-	2 1		-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10676 - 10724	
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	8 1	264 3	Y	2	1 1		1
							2 9						
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 1	206 3	Y	-0-	1 1		-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	25 1	296 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	14 1	239 3	Y	2	1 1		1
							2 9						
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	310 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
01		310 N	233	-0-	-77	-0-	14 1	219 3	Y	-0-	1 1		-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10712 - 10742	
08		899 X	761	-0-	-138	-0-	22 1	737 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
09		870 X	802	-0-	-68	-0-	24 1	776 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
10		744 X	673	-0-	-71	-0-	52 1	619 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
11		750 X	419	-0-	-331	-0-	23 1	395 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
12		837 X	544	-0-	-293	-0-	35 1	507 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
01		682 N	616	-0-	-66	-0-	36 1	580 3	Y	-0-	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	Y	-0-			-0-
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-

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

08	651 N	531	-0-	-120	-0-	15	1	514	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	871 X	871	-0-	-0-	-0-	49	1	811	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
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							

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

08	589 X	289	-0-	-300	-0-	16	1	261	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
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							

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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		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
08	1426 X	950	-0-	-476	-0-	51 1	896 3	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
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-

BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10464
08	682 X	292	-0-	-390	-0-	16 1	269 3	Y	6	5 1	1
						7 9					
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					

BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224 - 10251
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	24 1	425 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
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-

SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650 - 10670
08	434 N	98	-0-	-336	-0-	6 1	92 3	Y	-0-		2
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1			1
						1	9							
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			1
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			1
-----														
L. S. MCCLAUGHERTY GU				WELL #: 1	RRCID -> 178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9518	- 9550			
08	2449 X	1751	-0-	-698	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-			-0-
						92	4							
09	2370 X	1453	-0-	-917	-0-	76	1	1366	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
10	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	71	1	1367	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
11	2070 X	1536	-0-	-534	-0-	88	1	1437	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
12	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	119	1	1941	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	1736 X	1690	-0-	-46	-0-	95	1	1587	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
-----														
SBR				WELL #: 186	RRCID -> 178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10448	- 10482			
08	775 X	444	-0-	-331	-0-	25	1	418	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	480 X	287	-0-	-193	-0-	19	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-			-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	434 X	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	369	-0-	-127	-0-	31	1	338	3	Y	-0-			-0-
-----														
SWR "J"				WELL #: 4	RRCID -> 178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872	- 10896			
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	Y	1			3
						1	9							
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-			1
11	660 X	618	-0-	-42	-0-	15	1	603	3	Y	-0-			1
12	744 X	724	-0-	-20	-0-	26	1	697	3	Y	1			2
						1	9							
01	744 X	711	-0-	-33	-0-	27	1	684	3	Y	-0-			2
-----														
BRACKEN, R.				WELL #: 7	RRCID -> 178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710	- 10748			
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2			2
						2	9							
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	2	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670	- 10720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 1	428 3	Y	3			3
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3 9	104 3	Y	-0-			3
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	1	3 1		1
11	450 N	27	-0-	-423	-0-	5 1	25 3	Y	-0-			1
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9	201 3	Y	3			4
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2 1		Y	-0-			4
-----												
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326	- 10342
08	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	60 1	982 3	Y	2	2 1		-0-
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	2 9	933 3	Y	2	2 1		-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	65 1	1054 3	Y	2	2 1		-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	2 9	1045 3	Y	2	2 1		-0-
12	1023 N	717	-0-	-306	-0-	68 1	666 3	Y	2	2 1		-0-
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	2 9	912 3	Y	2	2 1		-0-
-----												
BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452	- 10472
08	434 X	340	-0-	-94	-0-	19 1	313 3	Y	7	6 1		1
09	390 X	216	-0-	-174	-0-	8 9	200 3	Y	2	3 1		-0-
10	341 X	303	-0-	-38	-0-	14 1	278 3	Y	6	5 1		1
11	330 X	226	-0-	-104	-0-	2 9	209 3	Y	3	4 1		-0-
12	341 X	182	-0-	-159	-0-	7 9	163 3	Y	6	5 1		1
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	12 1	203 3	Y	3	4 1		-0-
-----												
SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444	- 10504
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	Y	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	3 9	147 3	Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 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-

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 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
08		613 X	613	-0-	-0-	-0-	18 1	595 3	Y	-0-				-0-
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-

SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624	- 10650		
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	13 1	403 3	Y	1				6
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	14 1	402 3	Y	1				7
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	417 3	Y	4				11
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	13 1	370 3	Y	4				15
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	13 1	377 3	Y	3				18
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	13 1	370 3	Y	5				23

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668	- 10742		
08		341 X	237	-0-	-104	-0-	7 1	230 3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681		
08		775 N	522	-0-	-253	-0-	30 1	489 3	Y	3	3 1			-0-
09		510 N	486	-0-	-24	-0-	32 1	451 3	Y	3	3 1			-0-
10		620 N	604	-0-	-16	-0-	37 1	564 3	Y	3	3 1			-0-
11		510 N	315	-0-	-195	-0-	19 1	295 3	Y	1	1 1			-0-
12		496 N	468	-0-	-28	-0-	32 1	434 3	Y	2	2 1			-0-
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	56 1	615 3	Y	3	3 1			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968	- 10010		
08		744 X	623	-0-	-121	-0-	4 1	566 3	Y	20	18 1			6
09		750 X	508	-0-	-242	-0-	25 1	459 3	Y	18	19 1			5
10		775 X	707	-0-	-68	-0-	33 1	645 3	Y	22	22 1			5
11		750 X	603	-0-	-147	-0-	33 1	542 3	Y	22	20 1			7
12		682 X	599	-0-	-83	-0-	33 1	535 3	Y	25	27 1			5
01		713 N	498	-0-	-215	-0-	27 1	448 3	Y	19	18 1			6

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		2201 X	2070	-0-	-131	-0-	59 1	2011 3	Y	-0-				-0-
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-
-----														
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10406 -	10460		
08		651 X	618	-0-	-33	-0-	35 1	582 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
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-
-----														
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812 -	10827		
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	15 1	250 3	Y	20				50
							22 9							
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
-----														
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376 -	10408		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668 -	10716		
08		93 N	29	-0-	-64	-0-	1 1	28 3	Y	-0-				-0-
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-





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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111	- 10201	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
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-	
-----													
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946	
08		134 X	134	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	2		2	
							2 9						
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-	
-----													
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484	
08		1302 X	746	-0-	-556	-0-	43 1	702 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
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						

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 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
08		4278 X	2665	-0-	-1613	-0-	150 1	2458 3	Y	52	61 1			7
							57 9							
09		4140 X	1383	-0-	-2757	-0-	89 1	1264 3	Y	27	31 1			3
							30 9							
10		1891 X	1704	-0-	-187	-0-	103 1	1559 3	Y	38	36 1			5
							42 9							
11		2580 X	1620	-0-	-960	-0-	95 1	1467 3	Y	53	52 1			6
							58 9							
12		2666 X	859	-0-	-1807	-0-	57 1	777 3	Y	23	26 1			3
							25 9							
01		2666 X	1414	-0-	-1252	-0-	115 1	1268 3	Y	28	28 1			3
							31 9							
-----														
SBR		WELL #:		208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541			
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
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-
-----														
SBR		WELL #:		209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465			
08		806 X	472	-0-	-334	-0-	25 1	438 3	Y	8	8 1			1
							9 9							
09		780 X	495	-0-	-285	-0-	26 1	460 3	Y	8	8 1			1
							9 9							
10		806 X	510	-0-	-296	-0-	19 1	485 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
11		600 X	540	-0-	-60	-0-	18 1	512 3	Y	9	9 1			1
							10 9							
12		527 X	169	-0-	-358	-0-	6 1	161 3	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
01		527 X	261	-0-	-266	-0-	9 1	243 3	Y	8	7 1			1
							9 9							
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730			
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	15 1	508 3	Y	42	36 1			16
							46 9							
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	9 1	302 3	Y	28	33 1			11
							31 9							
10		465 N	377	-0-	-88	-0-	27 1	322 3	Y	25	28 1			8
							28 9							
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	30 1	505 3	Y	67	21 1			54
							74 9							
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	35 1	518 3	Y	65	93 1			26
							72 9							
01		558 X	516	-0-	-42	-0-	30 1	483 3	Y	3	27 1			2
							3 9							
-----														
SBR		WELL #:		210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474			
08		186 N	15	-0-	-171	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10713 - 10738		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		372 X	348	-0-	-24	-0-	10 1	338 3	Y	-0-				-0-
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-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10705 - 10775		
08		775 X	728	-0-	-47	-0-	21 1	706 3	Y	1	1 1	-0-		
09		750 X	527	-0-	-223	-0-	16 1	510 3	Y	1	1 1	-0-		
10		775 X	585	-0-	-190	-0-	46 1	538 3	Y	1	1 1	-0-		
11		722 X	722	-0-	-0-	-0-	40 1	680 3	Y	2	1 1	1		
12		713 X	574	-0-	-139	-0-	37 1	536 3	Y	1	2 1	-0-		
*01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	37 1	593 3	Y	-0-		-0-		
-----														
SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10730 - 10792		
08		651 X	635	-0-	-16	-0-	36 1	598 3	Y	1	1 1	-0-		
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	1 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-		
-----														
HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10889 - 10930		
08		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	23 1	984 3	Y	-0-		1		
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		
-----														
SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10902 - 10924		
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	Y	-0-		-0-		
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-		
-----														
SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10704 - 10760		
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	57 1	929 3	Y	-0-		-0-		
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-		

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	25	1 848	3 Y	-0-		-0-
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-

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

08	744 X	614	-0-	-130	-0-	18	1 596	3 Y	-0-		-0-
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	1
*01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	77	1 1254	3 Y	-0-	1 1	-0-

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

08	1116 X	923	-0-	-193	-0-	49	1 865	3 Y	8	7 1	1
09	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	63	1 1114	3 Y	2	3 1	-0-
10	1395 X	728	-0-	-667	-0-	27	1 698	3 Y	3	3 1	-0-
11	1350 X	1038	-0-	-312	-0-	35	1 995	3 Y	7	6 1	1
12	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	46	1 1320	3 Y	5	5 1	1
*01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	46	1 1282	3 Y	6	6 1	1

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

08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1 196	3 Y	4	4 1	1
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1 149	3 Y	3	3 1	1
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1 31	3 Y	-0-	1 1	-0-
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	1	1 41	3 Y	1	1 1	-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

08	744 N	495	-0-	-249	-0-	27	1 468	3 Y	-0-		3
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-	2 1	1
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	4	1 98	3 Y	-0-		1

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
08	589 N	470	-0-	-119	-0-	24 1	424 3	Y	20	17 1		3
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22 9	525 3	Y	13	15 1		1
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	554 3	Y	17	16 1		2
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14 9	529 3	Y	27	26 1		3
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	21 1	512 3	Y	21	21 1		3
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	19 1	523 3	Y	26	26 1		3
						23 9						
						19 1						
						29 9						
-----												
SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386
08	837 X	368	-0-	-469	-0-	21 1	346 3	Y	1	2 1		-0-
09	810 X	248	-0-	-562	-0-	1 9	231 3	Y	1	1 1		-0-
10	806 X	803	-0-	-3	-0-	16 1	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-
						2 9						
						31 1						
						2 9						
						26 1						
						3 9						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886
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	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-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532
08	T. A.	15	-0-	15	35	11 3	1 4	Y	3	2 1		1
09	T. A.	14	-0-	14	49	3 9	10 3	Y	3	3 1		1
10	T. A.	14	-0-	14	63	1 1	10 3	Y	3	3 1		1
11	T. A.	14	-0-	14	77	3 9	11 3	Y	2	2 1		1
12	91 X	14	-0-	-77	-0-	1 1	10 3	Y	3	3 1		1
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 9	17 3	Y	4	4 1		1
						1 1						
						4 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1643 X	1331	-0-	-312	-0-	71	1	1250	3	Y	9	9	1		1
09	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	100	1	1776	3	Y	9	9	1		1
10	1829 X	1441	-0-	-388	-0-	53	1	1381	3	Y	6	6	1		1
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	3	Y	10	10	1		1
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2131	3	Y	8	8	1		1
01	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	54	1	1497	3	Y	7	7	1		1
-----															
SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10606 - 10684			
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	16	1	470	3	Y	74	84	1		41
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	430	3	Y	64	74	1		31
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	29	40	1		20
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	70	1	344	3	Y	47	50	1		17
12	527 N	186	-0-	-341	-0-	11	1	159	3	Y	20	26	1		11
01	341 N	35	-0-	-306	-0-	32	1	31	3	Y	3	13	1		1
-----															
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773			
08	1085 X	504	-0-	-581	-0-	26	1	464	3	Y	13	32	1		15
09	630 X	628	-0-	-2	-0-	14	1	576	3	Y	18				33
10	1488 X	576	-0-	-912	-0-	32	1	541	3	Y	13	31	1		15
11	1440 X	522	-0-	-918	-0-	20	1	490	3	Y	14				29
12	1488 X	509	-0-	-979	-0-	21	1	482	3	Y	9	30	1		8
01	651 X	501	-0-	-150	-0-	14	1	472	3	Y	11				19
-----															
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324			
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	Y	13	13	1		2
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	14	1	1110	3	Y	16	16	1		2
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1137	3	Y	11	11	1		2
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	18	1	1013	3	Y	17	17	1		2
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	821	3	Y	8	9	1		1
01	1333 X	599	-0-	-734	-0-	12	1	572	3	Y	5	5	1		1
-----															

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241	- 10278		
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
08	589 X	309	-0-	-280	-0-	18	1	290	3	Y	1	1	1	-0-
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-
-----														
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792	- 10880		
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-			-0-
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-
-----														
WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336	- 10414		
08	496 X	459	-0-	-37	-0-	26	1	426	3	Y	6	7	1	3
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
-----														
SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058	- 10140		
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	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		
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	3	Y	-0-			6
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-			-0-
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-

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

08	217 N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
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-

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

08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1123	3	Y	2	2	1	1
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-

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

08	884 X	884	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	26	22	1	14
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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360	- 10438	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 X	319	-0-	-146	-0-	18	1	300	3	Y	1	1	-0-
09	450 X	141	-0-	-309	-0-	1	9	132	3	Y	-0-		-0-
10	403 X	362	-0-	-41	-0-	22	1	339	3	Y	1	1	-0-
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	1	9	347	3	Y	1	1	-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	1	1	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816	- 10896	
08	806 X	646	-0-	-160	-0-	19	1	627	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710	- 10808	
08	1612 X	1244	-0-	-368	-0-	70	1	1150	3	Y	22	33	1
09	1320 X	822	-0-	-498	-0-	24	9	767	3	Y	1	4	1
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	54	1	1322	3	Y	1	1	1
11	1320 X	1167	-0-	-153	-0-	1	9	1095	3	Y	1	1	1
12	1364 X	815	-0-	-549	-0-	71	1	758	3	Y	1	1	1
01	1395 X	1005	-0-	-390	-0-	56	1	921	3	Y	1	1	1
						1	9						
						83	1						
						1	9						
-----													
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9718	- 9810	
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	28	1	497	3	Y	-0-		16
09	540 N	304	-0-	-236	-0-	16	1	287	3	Y	1		17
10	744 N	85	-0-	-659	-0-	1	9	82	3	Y	-0-		17
11	510 N	280	-0-	-230	-0-	3	1	270	3	Y	1		18
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	4	13	1
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	2		9
						4	9						
						22	1						11
						2	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	2	2	1	-0-
09	720 N	310	-0-	-410	-0-	20	1	289	3	Y	1	1	1	-0-
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-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	17	1	232	3	Y	1	1	1	-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	1	1	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
-----														
HUFF		WELL #:		11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046				
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	22	1	922	3	Y	-0-			-0-
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-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828				
08	1116 X	904	-0-	-212	-0-	26	1	869	3	Y	8	7	1	3
09	1080 X	763	-0-	-317	-0-	23	1	736	3	Y	4	5	1	2
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	75	1	883	3	Y	9	8	1	3
11	870 X	707	-0-	-163	-0-	39	1	660	3	Y	7	4	1	6
12	899 X	540	-0-	-359	-0-	34	1	497	3	Y	8	11	1	3
01	961 X	622	-0-	-339	-0-	36	1	586	3	Y	-0-	3	1	-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794				
08	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	52	1	1750	3	Y	10	9	1	4
09	1710 X	1538	-0-	-172	-0-	45	1	1484	3	Y	8	9	1	3
10	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	139	1	1644	3	Y	12	11	1	4
11	1740 X	1707	-0-	-33	-0-	94	1	1601	3	Y	11	6	1	9
12	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	109	1	1592	3	Y	13	17	1	5
*01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	3	Y	1	6	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416 - 10530			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-		-0-	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-		-0-	
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-		-0-	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-		-0-	
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-	
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-	
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918 - 10034			
08		2666 X	1248	-0-	-1418	-0-	66	1	1169	3	Y	12	12	1	2
09		2580 X	1033	-0-	-1547	-0-	54	1	967	3	Y	11	12	1	1
10		1364 X	874	-0-	-490	-0-	32	1	833	3	Y	8	8	1	1
11		1290 X	1118	-0-	-172	-0-	37	1	1066	3	Y	14	13	1	2
12		1333 X	817	-0-	-516	-0-	27	1	781	3	Y	8	9	1	1
01		868 N	624	-0-	-244	-0-	21	1	594	3	Y	8	8	1	1
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902			
08		1302 X	583	-0-	-719	-0-	31	1	551	3	Y	1	1	1	-0-
09		1020 X	215	-0-	-805	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1	-0-
10		713 X	411	-0-	-302	-0-	15	1	395	3	Y	1	1	1	-0-
11		690 X	39	-0-	-651	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
12		589 X	42	-0-	-547	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
01		589 X	8	-0-	-581	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804 - 10890			
08		899 X	686	-0-	-213	-0-	20	1	665	3	Y	1	1	1	-0-
09		870 X	780	-0-	-90	-0-	23	1	756	3	Y	1	1	1	-0-
10		651 X	524	-0-	-127	-0-	41	1	482	3	Y	1	1	1	-0-
11		695 X	695	-0-	-0-	-0-	39	1	655	3	Y	1			1
12		806 X	752	-0-	-54	-0-	48	1	704	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		806 X	753	-0-	-53	-0-	44	1	709	3	Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10760 - 10840			
08		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1635	3	Y	34	34	1	13
09		1560 X	1242	-0-	-318	-0-	36	1	1170	3	Y	33	33	1	13
10		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	131	1	1551	3	Y	38	39	1	12
11		1650 X	1281	-0-	-369	-0-	69	1	1169	3	Y	39	20	1	31
12		1705 X	1434	-0-	-271	-0-	89	1	1298	3	Y	43	57	1	17
01		1736 X	1432	-0-	-304	-0-	83	1	1347	3	Y	2	18	1	1

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 X	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	3	Y	-0-			-0-
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-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614 - 10698		
08	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	137	1	2246	3	Y	2	2	1	-0-
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	164	1	2346	3	Y	2	2	1	-0-
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2432	3	Y	2	2	1	-0-
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	Y	2	2	1	-0-
12	2604 X	1474	-0-	-1130	-0-	101	1	1372	3	Y	1	1	1	-0-
01	2604 X	2109	-0-	-495	-0-	175	1	1932	3	Y	2	2	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166 - 10220		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10190 - 10228		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770 - 10826		
08	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	33	1	1099	3	Y	4	4	1	1
09	1290 X	844	-0-	-446	-0-	25	1	816	3	Y	3	3	1	1
10	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	3	Y	4	4	1	1
11	1110 X	984	-0-	-126	-0-	54	1	924	3	Y	5	2	1	4
12	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	70	1	1028	3	Y	5	7	1	2
*01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	69	1	1123	3	Y	-0-	2	1	-0-

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
08	1643 X	1228	-0-	-415	-0-	70 1	1143 3	Y	14	15 1		2
09	1590 X	724	-0-	-866	-0-	15 9	670 3	Y	6	7 1		1
10	1643 X	992	-0-	-651	-0-	47 1	918 3	Y	13	12 1		2
11	1500 X	995	-0-	-505	-0-	7 9	921 3	Y	13	14 1		1
12	1240 X	873	-0-	-367	-0-	60 1	794 3	Y	19	17 1		3
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	14 9	977 3	Y	18	19 1		2
						60 1						
						21 9						
						88 1						
						20 9						
-----												
SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400 - 10458
08	2015 X	1499	-0-	-516	-0-	80 1	1416 3	Y	3	3 1		1
09	2160 X	1745	-0-	-415	-0-	3 9	1649 3	Y	3	3 1		1
10	2232 X	2032	-0-	-200	-0-	93 1	1955 3	Y	2	2 1		1
11	2160 X	1229	-0-	-931	-0-	3 9	1185 3	Y	2	2 1		1
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	75 1	2416 3	Y	2	2 1		1
01	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	2 9	1865 3	Y	4	4 1		1
						42 1						
						84 1						
						2 9						
						67 1						
						4 9						
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658 - 10700
08	2046 X	933	-0-	-1113	-0-	27 1	898 3	Y	7	6 1		3
09	1200 X	826	-0-	-374	-0-	8 9	795 3	Y	6	6 1		3
10	1240 X	927	-0-	-313	-0-	24 1	848 3	Y	6	7 1		2
11	1200 X	921	-0-	-279	-0-	7 9	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-
						62 1						
						9 9						
						61 1						
-----												
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962
08	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	26 1	1110 3	Y	-0-			-0-
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-

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 X	557	-0-	-156	-0-	3 1	512 3	Y	13	12	1	4	
09	780 X	519	-0-	-261	-0-	28 4	14 9	Y	15	15	1	4	
10	806 X	474	-0-	-332	-0-	26 1	472 3	Y	14	15	1	3	
11	780 X	438	-0-	-342	-0-	4 4	17 9	Y	12	11	1	4	
12	651 X	543	-0-	-108	-0-	23 1	433 3	Y	16	17	1	3	
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	3 4	15 9	Y	14	13	1	4	
08	1736 X	650	-0-	-1086	-0-	3 4	15 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1680 X	506	-0-	-1174	-0-	24 1	492 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1736 X	492	-0-	-1244	-0-	13 1	479 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	21 1	807 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	823 X	823	-0-	-0-	-0-	30 1	793 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	651 X	544	-0-	-107	-0-	20 1	524 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	651 X	590	-0-	-61	-0-	31 1	551 3	Y	7	7	1	1	
09	630 X	453	-0-	-177	-0-	8 9	421 3	Y	7	7	1	1	
10	682 X	569	-0-	-113	-0-	24 1	539 3	Y	8	8	1	1	
11	660 X	489	-0-	-171	-0-	8 9	463 3	Y	9	9	1	1	
12	682 X	525	-0-	-157	-0-	16 1	500 3	Y	7	7	1	1	
01	589 X	487	-0-	-102	-0-	10 9	462 3	Y	7	7	1	1	
08	868 X	511	-0-	-357	-0-	17 1	482 3	Y	-0-	-0-	-0-	14	
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	8 9	164 3	Y	-0-	-0-	13 1	14	
10	868 X	175	-0-	-693	-0-	11 1	515 3	Y	-0-	-0-	-0-	1	
11	600 X	549	-0-	-51	-0-	34 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	17 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	8 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
08	372 X	82	-0-	-290	-0-	17 1	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	9	
09	360 X	192	-0-	-168	-0-	5 1	179 3	Y	-0-	-0-	-0-	9	
10	341 X	95	-0-	-246	-0-	13 1	87 3	Y	2	9	1	2	
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	6 1	283 3	Y	-0-	-0-	-0-	2	
12	217 X	1	-0-	-216	-0-	2 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2	
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	18 1	Y	-0-	-0-	-0-	-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
08	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	50 1	1679 3	Y	6	6	1	2	
09	1470 X	1335	-0-	-135	-0-	39 1	1290 3	Y	5	5	1	2	
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	116 1	1364 3	Y	7	7	1	2	
11	1680 X	1387	-0-	-293	-0-	77 1	1301 3	Y	8	4	1	6	
12	1736 X	1450	-0-	-286	-0-	92 1	1350 3	Y	7	10	1	3	
01	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	89 1	1437 3	Y	-0-	3	1	-0-	

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

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	123	-0-	-207	-0-	12 1	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	6 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	10 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2 4	223 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

08	1147 X	514	-0-	-633	-0-	17 1	497 3	Y	-0-	-0-	-0-	4
09	810 X	56	-0-	-754	-0-	2 1	53 3	Y	1	1	1	5
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1 9	1059 3	Y	-0-	-0-	-0-	5
11	600 X	541	-0-	-59	-0-	41 1	522 3	Y	1	1	1	6
12	620 X	605	-0-	-15	-0-	18 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-	6
01	1085 N	595	-0-	-490	-0-	1 9	573 3	Y	1	1	1	7

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

08	1023 X	1004	-0-	-19	-0-	29 1	971 3	Y	4	4	1	2
09	990 X	802	-0-	-188	-0-	4 9	776 3	Y	2	3	1	1
10	930 X	805	-0-	-125	-0-	24 1	739 3	Y	3	3	1	1
11	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	2 9	1006 3	Y	6	2	1	5
12	992 X	731	-0-	-261	-0-	63 1	679 3	Y	5	8	1	2
01	992 X	891	-0-	-101	-0-	3 9	839 3	Y	-0-	2	1	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016	
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
08	2666 X	2037	-0-	-629	-0-	108	1	1900	3	Y	26	47	4
09	2580 X	1578	-0-	-1002	-0-	29	9	1474	3	Y	19	21	2
10	2325 X	1710	-0-	-615	-0-	21	9	1625	3	Y	21	20	3
11	2250 X	1528	-0-	-722	-0-	62	1	1446	3	Y	28	28	3
12	2325 X	1169	-0-	-1156	-0-	51	1	1113	3	Y	15	16	2
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	31	9	1229	3	Y	18	18	2
						39	1						
						17	9						
						44	1						
						20	9						
-----													
SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142	
08	2666 X	2091	-0-	-575	-0-	112	1	1971	3	Y	7	7	3
09	2580 X	1819	-0-	-761	-0-	8	9	1716	3	Y	6	6	3
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	7	9	2795	3	Y	7	7	3
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	107	1	2178	3	Y	10	10	3
12	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	76	1	1891	3	Y	7	7	3
01	2914 X	1934	-0-	-980	-0-	11	9	1859	3	Y	7	7	3
						65	1						
						8	9						
						67	1						
						8	9						
-----													
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400	
08	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10900 - 10908	
08	868 X	686	-0-	-182	-0-	39	1	647	3	N	-0-		-0-
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-
-----													
SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	55 1	1848 3	Y	42	40	1	16	
09	1740 X	1636	-0-	-104	-0-	46 9	1550 3	Y	35	37	1	14	
10	1767 X	1731	-0-	-36	-0-	47 1	1548 3	Y	47	46	1	15	
11	1890 X	1630	-0-	-260	-0-	39 9	1489 3	Y	48	24	1	39	
12	1953 X	1648	-0-	-305	-0-	131 1	1485 3	Y	56	72	1	23	
01	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	52 9	1657 3	Y	2	23	1	2	
						88 1							
						53 9							
						101 1							
						62 9							
						102 1							
						2 9							
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711	
08	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	305 1	10317 3	Y	50	42	1	20	
09	10080 X	9278	-0-	-802	-0-	55 9	8956 3	Y	44	46	1	18	
10	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	274 1	9062 3	Y	48	50	1	16	
11	10320 X	9434	-0-	-886	-0-	48 9	8862 3	Y	45	24	1	37	
12	10664 X	9791	-0-	-873	-0-	768 1	9124 3	Y	40	60	1	17	
01	10664 X	10195	-0-	-469	-0-	53 9	9601 3	Y	2	17	1	2	
						522 1							
						50 9							
						623 1							
						44 9							
						592 1							
						2 9							
-----													
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084	
08	1612 X	1102	-0-	-510	-0-	5 1	995 3	Y	42	38	1	13	
09	1560 X	978	-0-	-582	-0-	56 4	860 3	Y	57	54	1	16	
10	1612 X	866	-0-	-746	-0-	48 1	773 3	Y	43	49	1	10	
11	1530 X	817	-0-	-713	-0-	7 4	723 3	Y	40	37	1	13	
12	1333 X	870	-0-	-463	-0-	40 1	777 3	Y	37	42	1	8	
01	1116 X	1045	-0-	-71	-0-	6 4	950 3	Y	30	29	1	9	
						44 9							
						47 1							
						5 4							
						57 1							
						5 4							
-----													
HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186	
08	1116 X	580	-0-	-536	-0-	13 1	567 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1080 X	397	-0-	-683	-0-	11 1	386 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1116 X	3	-0-	-1113	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	971 X	971	-0-	-0-	-0-	35 1	936 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	31 1	801 3	Y	-0-	-0-	-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	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
08	837 X	375	-0-	-462	-0-	8 1	245 3	Y	111	217 1		58
09	810 X	247	-0-	-563	-0-	122 9	110 3	Y	121	91 1		88
10	775 X	33	-0-	-742	-0-	4 1	20 9	Y	18	91 1		15
11	750 X	299	-0-	-451	-0-	133 9	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
						3 3						
-----												
HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10822 - 10918
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	45 1	1934 3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11032 - 11084
08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	17 1	709 3	Y	25			152
09	870 X	591	-0-	-279	-0-	28 9	547 3	Y	25	154 1		23
10	899 X	633	-0-	-266	-0-	16 1	596 3	Y	18			41
11	870 X	787	-0-	-83	-0-	28 9	747 3	Y	19			60
12	744 X	656	-0-	-88	-0-	17 1	594 3	Y	35			95
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	20 9	706 3	Y	41			136
						19 1						
						21 9						
						23 1						
						39 9						
						27 1						
						45 9						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 - 9980
08	1705 X	1441	-0-	-264	-0-	77 1	1363 3	Y	1			26
09	1650 X	1327	-0-	-323	-0-	1 9	1253 3	Y	4			30
10	1581 X	1472	-0-	-109	-0-	70 1	1414 3	Y	4			34
11	1530 X	1248	-0-	-282	-0-	4 9	1198 3	Y	7			41
12	1426 X	1178	-0-	-248	-0-	54 1	1120 3	Y	17	30 1		28
01	1457 N	941	-0-	-516	-0-	4 9	905 3	Y	4			32
						8 9						
						39 1						
						19 9						
						32 1						
						4 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10646	- 10740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922 X	1887	-0-	-35	-0-	54	1	1827	3	Y	5	5	1	2
09	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	43	1	1419	3	Y	5	5	1	2
10	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	123	1	1449	3	Y	6	6	1	2
11	1830 X	1417	-0-	-413	-0-	78	1	1331	3	Y	7	3	1	6
12	1891 X	1669	-0-	-222	-0-	106	1	1555	3	Y	7	10	1	3
01	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	89	1	1448	3	Y	-0-	3	1	-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256	- 14735		
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5933	3	Y	2	2	1	1
09	5670 X	5302	-0-	-368	-0-	157	1	5143	3	Y	2	2	1	1
10	5797 X	5550	-0-	-247	-0-	434	1	5114	3	Y	2	2	1	1
11	5910 X	5213	-0-	-697	-0-	290	1	4921	3	Y	2	1	1	2
12	6107 X	5480	-0-	-627	-0-	350	1	5126	3	Y	4	4	1	2
01	6107 X	5758	-0-	-349	-0-	334	1	5424	3	Y	-0-	1	1	1
-----														
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296	- 9356		
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	156	4	84	9	Y	76	90	1	69
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
-----														
QUINTANILLA		WELL #:		5	RRCID ->	255085	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9300	- 9339		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
08	7192 X	6009	-0-	-1183	-0-	343	1	5637	3	Y	26	27	1	4
09	6960 X	6035	-0-	-925	-0-	358	1	5666	3	Y	10	11	1	3
10	7192 X	5166	-0-	-2026	-0-	314	1	4800	3	Y	47	43	1	7
11	6630 X	4990	-0-	-1640	-0-	328	1	4510	3	Y	138	130	1	15
12	6231 X	3965	-0-	-2266	-0-	265	1	3685	3	Y	14	27	1	2
01	6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	327	1	4255	3	Y	250	183	1	69

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	7068 X	6978	-0-	-90	-0-	200 1	6778 3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230 - 13574
08	10168 X	7528	-0-	-2640	-0-	216 1	7312 3	Y	-0-			1
09	8820 X	8598	-0-	-222	-0-	255 1	8331 3	Y	11	7	1	5
						12 9						
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	772 1	9107 3	Y	51	39	1	17
						56 9						
11	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	518 1	8794 3	Y	37	23	1	31
						41 9						
12	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	610 1	8934 3	Y	38	53	1	16
						42 9						
01	9920 X	9911	-0-	-9	-0-	575 1	9333 3	Y	3	17	1	2
						3 9						

HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	10955 - 14176
08	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	246 1	10513 3	Y	-0-			7
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
						1 9						
11	10410 X	9539	-0-	-871	-0-	237 1	9302 3	Y	-0-			6
12	10757 X	9109	-0-	-1648	-0-	333 1	8776 3	Y	-0-			6
01	10757 X	10754	-0-	-3	-0-	402 1	10346 3	Y	5			11
						6 9						

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192
08	9641 X	8719	-0-	-922	-0-	493 1	8113 3	Y	103	99	1	17
						113 9						
09	9330 X	8616	-0-	-714	-0-	506 1	8024 3	Y	78	73	1	22
						86 9						
10	9641 X	8364	-0-	-1277	-0-	506 1	7727 3	Y	119	123	1	18
						131 9						
11	9060 X	7473	-0-	-1587	-0-	500 1	6873 3	Y	91	98	1	11
						100 9						
12	8897 X	8423	-0-	-474	-0-	558 1	7763 3	Y	93	91	1	13
						102 9						
01	8897 X	8161	-0-	-736	-0-	580 1	7545 3	Y	33	35	1	11
						36 9						

WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10545 - 14722
08	5053 X	4933	-0-	-120	-0-	339 1	4385 3	Y	129	148	1	10
						67 4	142 9					
09	4950 X	4765	-0-	-185	-0-	228 1	4363 3	Y	137	132	1	15
						23 4	151 9					
10	5115 X	4211	-0-	-904	-0-	248 1	3641 3	Y	138	129	1	24
						170 4	152 9					
11	4950 X	3914	-0-	-1036	-0-	267 1	3518 3	Y	75	89	1	10
						46 4	83 9					
12	4929 X	3947	-0-	-982	-0-	272 1	3517 3	Y	83	82	1	11
						67 4	91 9					
01	4929 X	4098	-0-	-831	-0-	334 1	3554 3	Y	146	139	1	18
						49 4	161 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	7936 X	7646	-0-	-290	-0-	7642 3	4 9	4 9	N	4	164 1		36
09	7680 X	6209	-0-	-1471	-0-	6206 3	3 9	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

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144
08	2418 X	2148	-0-	-270	-0-	121 1	1992 3	1992 3	Y	32	31 1	5
						35 9						
09	2340 X	2142	-0-	-198	-0-	125 1	1977 3	1977 3	Y	36	32 1	9
						40 9						
10	2418 X	2072	-0-	-346	-0-	124 1	1900 3	1900 3	Y	44	47 1	6
						48 9						
11	2220 X	1937	-0-	-283	-0-	127 1	1746 3	1746 3	Y	58	58 1	6
						64 9						
12	2201 X	1830	-0-	-371	-0-	121 1	1691 3	1691 3	Y	16	20 1	2
						18 9						
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	131 1	1704 3	1704 3	Y	117	87 1	32
						129 9						

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228
08	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	333 1	11264 3	11264 3	Y	71	61 1	27
						78 9						
09	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	308 1	10070 3	10070 3	Y	57	62 1	22
						63 9						
10	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	846 1	9982 3	9982 3	Y	34	45 1	11
						37 9						
11	11310 X	10261	-0-	-1049	-0-	569 1	9650 3	9650 3	Y	38	18 1	31
						42 9						
12	11687 X	10471	-0-	-1216	-0-	666 1	9765 3	9765 3	Y	36	52 1	15
						40 9						
01	11687 X	10731	-0-	-956	-0-	623 1	10105 3	10105 3	Y	3	16 1	2
						3 9						

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630
08	7223 X	5847	-0-	-1376	-0-	335 1	5511 3	5511 3	Y	1	4 1	2
						1 9						
09	6990 X	5882	-0-	-1108	-0-	349 1	5523 3	5523 3	Y	9	7 1	4
						10 9						
10	7192 X	5890	-0-	-1302	-0-	362 1	5528 3	5528 3	Y	-0-	2 1	2
11	6480 X	4861	-0-	-1619	-0-	329 1	4528 3	4528 3	Y	4	4 1	2
						4 9						
12	6076 X	5796	-0-	-280	-0-	388 1	5398 3	5398 3	Y	9	8 1	3
						10 9						
01	6076 X	5688	-0-	-388	-0-	404 1	5261 3	5261 3	Y	21	16 1	8
						23 9						



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956
08	7719 X	6995	-0-	-724	-0-	392	1	6449	3	Y	140	134 1 22
						154	9					
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					

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021
08	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	225	1	7626	3	Y	-0-	1
09	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	203	1	6627	3	Y	-0-	1
10	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	566	1	6674	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
11	7590 X	5559	-0-	-2031	-0-	309	1	5249	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
12	7843 X	6979	-0-	-864	-0-	446	1	6533	3	Y	-0-	1
01	7843 X	6672	-0-	-1171	-0-	387	1	6285	3	Y	-0-	1

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639
08	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	403	1	6627	3	Y	354	335 1 54
						389	9					
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					

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558
08	13609 X	9918	-0-	-3691	-0-	567	1	9330	3	Y	19	36 1 7
						21	9					
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					

-----														
A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348									
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		10H	RRCID -> 267253			COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521		
M	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
08	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	179	1	2941	3	Y	349	325	1	54
						384	9							
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							
-----														
SIDDONS OL			WELL #:		4H	RRCID -> 270305			COMPL. DATE 11/10/2013			TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305		
08	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	1014	1	17916	3	N	172	304	1	63
						189	9							
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							
-----														
WHITEHURST			WELL #:		5H	RRCID -> 271047			COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233		
08	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	1717	1	22245	3	Y	544	603	1	41
						345	4	598	9					
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					
-----														
BRACKEN ET AL			WELL #:		78	RRCID -> 277775			COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076		
08	7099 X	845	-0-	-6254	-0-	4	1	790	3	N	6	5	1	2
						44	4	7	9					
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					



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	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
08	2790 X	1074	-0-	-1716	-0-	6 1	981 3	33 9	N	30	31 1		5
09	2700 X	824	-0-	-1876	-0-	54 4	747 3	29 9	N	26	25 1		6
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	41 1	732 3	31 9	N	28	28 1		6
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	7 4	644 3	23 9	N	21	23 1		4
*12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	38 1	1036 3	37 9	N	34	34 1		4
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	5 4	894 3	33 9	N	30	30 1		4
-----													
SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 9948 - 9954		
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
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-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			N	-0-			-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	204 3		N	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.10156 - 10216		
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10070 - 10090		
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP				907544									
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10406 - 10510		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		907544						
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID -> 119258	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10442	- 10544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
-----										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10722	- 10850	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
-----										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
-----										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 10632	PERF.10468	- 10544	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
-----										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10450	- 10530	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					98
-----										
WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		10	RRCID -> 132929	COMPL. DATE 11/10/1989	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10400	- 10480	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	576 N	290	-0-	-286	-0-	290	2		Y	-0-		11
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-		11
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-		11
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		11
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-		11
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		11
-----												
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 - 9120
08	3000 N	2054	-0-	-946	1102	2025	2	29 9	Y	26	189 1	95
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
-----												
XTO ENERGY INC.		945936										
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524
08	465 N	314	-0-	-151	-0-	21	1	274 3	Y	17	16 1	5
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	323 3	Y	13	15 1	3
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	20	1	276 3	Y	26	21 1	8
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	15	1	208 3	Y	35	27 1	16
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	16	1	230 3	Y	15	19 1	12
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	8	1	87 3	Y	17	15 1	14
-----												
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9702 - 9756
08	1302 N	952	-0-	-350	-0-	949	3	3 9	Y	3		15
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
-----												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9396 - 9436
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211 3	Y	3	3 1	1
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
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	7 3	Y	3	3 1	2
-----												
HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9503 - 9556
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SMITH, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518						
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	1	1		-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-
-----															
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487						
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
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		12
						21	9								
01	T. A.	91	-0-	91	91	5	1	62	3	Y	22	13	1		21
						24	9								
-----															
SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610						
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	976	3	3	9	Y	3				10
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
-----															
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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					
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	905	3	Y	50	47	1	14
						55	9							
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							
-----														
SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726					
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3			28
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
-----														
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612					
08	899 N	690	-0-	-209	-0-	690	3			Y	-0-			2
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
-----														
SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636					
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	Y	5			23
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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9620	- 9638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	409	-0-	-1141	-0-	409	3		Y	-0-			6
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

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9658	- 9686	
08	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1445	3	1 9	Y	1			2
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

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	
08	868 N	854	-0-	-14	-0-	89	1	765 2	N	-0-			-0-
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-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962						968
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890						915
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928						936
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948						976
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925						971
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975						997
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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															
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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							
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	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							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269446	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 - 910					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HICKEY, EUGENE		WELL #:		3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 - 950					
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	072351	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	N/A					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALTIZER (CANYON LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 - 13566					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	13362 - 13484					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299												
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
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8589 - 12571		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORTHLEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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  
 STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

02	0	10767	-0-	10767	73663	211 1	8053 3	Y	2259	2253	1						20
						18 4	2485 9										
03	0	11624	-0-	11624	85287	288 1	9427 3	Y	1716	1724	1						12
						21 4	1888 9										
04	0	10330	-0-	10330	95617	252 1	8398 3	Y	1523	1527	1						8
						5 4	1675 9										
05	0	11997	-0-	11997	107614	213 1	9719 3	Y	1874	1871	1						11
						4 4	2061 9										
06	0	10119	-0-	10119	117733	208 1	8619 3	Y	1174	1174	1						11
						1 4	1291 9										
07	0	9050	-0-	9050	126783	133 1	7562 3	Y	1231	1231	1						11
						1 4	1354 9										
08	0	5871	-0-	5871	132654	68 1	4814 3	Y	899	900	1						10
						989 9											
09	12557	5823	-0-	-6734	125920	104 1	4673 3	Y	951	927	1						34
						1046 9											
10	13423	4326	-0-	-9097	116823	67 1	2982 3	Y	1160	1188	1						6
						1 4	1276 9										
11	12990	4196	-0-	-8794	108029	64 1	2881 3	Y	1132	1128	1						10
						6 4	1245 9										
12	13423	3491	-0-	-9932	98097	48 1	2260 3	Y	1073	1078	1						5
						3 4	1180 9										
01	13423	3645	-0-	-9778	88319	47 1	2682 3	Y	829	828	0						6
						4 4	912 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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	EOM
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	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8835 - 14771
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0	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-
-----										
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
STUMBERG		WELL #: 2		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
TARINA OIL COMPANY		836120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #: 9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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		WELL #: 1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536				
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	5 1	560	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)		03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
BLACKWATER SWD, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
-----												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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 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		
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	253 3	18 9	Y	16	18 1	11	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18 1	459 3	Y	8	11 1	8	
						9 9						
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	285 3	7 9	Y	6	6 1	8	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52 1	299 3	Y	7	10 1	5	
						8 9						
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	86 1	317 3	Y	8		13	
						9 9						
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	72 1	246 3	Y	6	16 1	3	
						7 9						
-----												
LIGHT, GEORGE III		WELL #: 1		RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490				
08	1598 N	577	-0-	-1021	-0-	564 3	13 9	Y	12	18 1	1 8	13
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	196 3	Y	46	33 1	1 8	25
						51 9						
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1041 3	26 9	Y	24	20 1	1 8	28
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	134 1	770 3	Y	27	32 1	1 8	22
						30 9						
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	181 1	666 3	Y	22			44
						24 9						
01	1054 N	672	-0-	-382	-0-	147 1	503 3	Y	20	50 1	1 8	13
						22 9						
-----												
KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081				
08	36 N	25	-0-	-11	-0-	1 1	16 3	Y	7			12
						8 9						
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
						2 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			21
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			21
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			21
-----												
KRAUSE 299		WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	83 N	32	-0-	-51	-0-	2 1	29 3	Y	1			3
						1 9						
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	2			5
						2 9						
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 3	Y	-0-			5
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	111 3	Y	2			7
						2 9						
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			7
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	130 N	29	-0-	-101	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
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-
-----														
KILLAM 299				WELL #:	5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252		
08	4784 X	2524	-0-	-2260	-0-	157	1	2366	3	Y	1			5
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
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
-----														
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142		
08	38 N	8	-0-	-30	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
ALDERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064		
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
KILLAM 299				WELL #:	6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170		
08	73 N	52	-0-	-21	-0-	3	1	46	3	Y	3			5
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1			6
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
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

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. ALDERMAN		//CONT.// //CONT.//	04300 500 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALDERMAN				WELL #: 3	RRCID -> 195833	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7020 - 7034								
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			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-
ALDERMAN				WELL #: 7	RRCID -> 196645	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7087 - 7102								
08		346 N	260	-0-	-86	-0-	16 1	244 3		Y	-0-					-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3		Y	-0-					-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 3		Y	-0-					-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3		Y	-0-					-0-
12		155 N	39	-0-	-116	-0-	3 1	36 3		Y	-0-					-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3		Y	-0-					-0-
ALDERMAN				WELL #: 5	RRCID -> 197079	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072 - 7088								
08		248 N	157	-0-	-91	-0-	10 1	146 3	N		1	21 1	1 8			24
							1 9									
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N		-0-					24
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	28 1	265 3	N		-0-					24
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	32 1	283 3	N		-0-					24
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	356 3	N		5					29
							6 9									
*01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	31 1	341 3	N		-0-					29
KILLAM 299				WELL #: 10	RRCID -> 199471	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7028 - 7043								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KILLAM 299				WELL #: 11	RRCID -> 199650	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 7365	PERF. 7094 - 7114								
08		71 N	40	-0-	-31	-0-	2 1	38 3	Y		-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	Y		-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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	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
08		10 X	2	-0-	-8	-0-	2 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150
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-
-----											
KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7045 - 7060
08	410 N	215	-0-	-195	-0-	13 1	202 3	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	12 1	112 3	Y	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	9 1	114 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	7 1	80 3	Y	-0-		-0-
-----											
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068
08	33 N	12	-0-	-21	-0-	1 1	10 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	175 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23 1	203 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17 1	227 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	234 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165
08	228 N	105	-0-	-123	-0-	6 1	99 3	Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 3	Y	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	6 1	70 3	Y	-0-		-0-
-----											
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7242 - 7252
08	1809 N	865	-0-	-944	-0-	54 1	811 3	Y	-0-		-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37 1	750 3	Y	-0-		-0-
10	930 N	695	-0-	-235	-0-	66 1	629 3	Y	-0-		-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	114 1	992 3	Y	-0-		-0-
*12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	93 1	1251 3	Y	-0-		-0-
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	102 1	1117 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		218 N	124	-0-	-94	-0-	8	1	116	3	Y	-0-		-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
01	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

08		287 N	190	-0-	-97	-0-	12	1	178	3	Y	-0-		-0-
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-

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

08		2237 N	1629	-0-	-608	-0-	1628	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
09		3000 N	3356	-0-	356	356	123	1	3231	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
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
							2	9						
12		2511 X	2015	-0-	-496	-0-	431	1	1582	3	Y	2		3
							2	9						
01		3472 X	1764	-0-	-1708	-0-	399	1	1363	3	Y	2	4 1	1
							2	9						

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
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

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 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
08		1054 N	995	-0-	-59	-0-	50 1	945 2	N	-0-				105
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							

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230	
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
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58 1	1101 2	Y	6				14
							7 9							
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							

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282	
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
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1	607 2	Y	3				7
							3 9							
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							

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236	
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
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	35 1	656 2	Y	4				8
							4 9							
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							

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 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
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52 1	980 2	Y	5				11
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	6 9	585 2	Y	6				17
10	775 N	723	-0-	-52	-0-	31 1	685 2	Y	2				19
11	990 N	541	-0-	-449	-0-	7 9	513 2	Y	1				20
12	651 N	380	-0-	-271	-0-	36 1	360 2	Y	1				21
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	2 9	260 2	Y	1				22
						27 1							
						1 9							
						19 1							
						1 9							
						14 1							
						1 9							
-----													
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350	
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 1	723 2	Y	4				9
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	4 9	678 2	Y	6				15
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	36 1	667 2	Y	1				16
11	750 N	580	-0-	-170	-0-	7 9	549 2	Y	2				18
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	35 1	568 2	Y	1				19
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	1 9	436 2	Y	2				21
						29 1							
						2 9							
						30 1							
						1 9							
						23 1							
						2 9							
-----													
KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	47 1	892 2	Y	5				11
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	6 9	779 2	Y	9				20
10	992 N	763	-0-	-229	-0-	41 1	723 2	Y	2				22
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	10 9	672 2	Y	2				24
12	868 N	725	-0-	-143	-0-	38 1	687 2	Y	2				26
01	775 N	630	-0-	-145	-0-	2 9	597 2	Y	2				28
						35 1							
						2 9							
						36 1							
						2 9							
						31 1							
						2 9							
-----													
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1043 2	10 9	Y	9				53
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
-----													
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	Y	1				51
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	1 9	Y	1				59
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	570 2	3 9	Y	3				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	318	1	548	2	Y	63
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	167	1	572	2	Y	65
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	312	1	446	2	Y	65
11	840 N	743	-0-	-97	-0-	337	1	406	2	Y	65
12	775 N	367	-0-	-408	-0-	117	1	250	2	Y	63
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	404	1	362	2	Y	63
-----											
FLORES/FOUKE		WELL #: 1		RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268		
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	334	1	577	2	Y	59
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	172	1	588	2	Y	61
10	1054 N	717	-0-	-337	-0-	295	1	422	2	Y	61
11	870 N	593	-0-	-277	-0-	269	1	324	2	Y	61
12	775 N	416	-0-	-359	-0-	132	1	284	2	Y	59
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	363	1	326	2	Y	59
-----											
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #: 3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240		
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	Y	41
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	Y	45
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	45
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	53
12	682 N	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	53
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	Y	56
-----											
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282		
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	10
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	873	2	Y	20
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	Y	22
11	840 N	828	-0-	-12	-0-	41	1	784	2	Y	25
12	961 N	802	-0-	-159	-0-	40	1	760	2	Y	27
01	930 N	733	-0-	-197	-0-	37	1	694	2	Y	29
-----											
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624		
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	359	1	795	2	N	23
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	403	1	760	2	N	24
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	426	1	765	2	N	1
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	371	1	703	2	N	1
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	407	1	806	2	N	1
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	368	1	713	2	N	1

-----														
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	267	1	592	2	Y	-0-			4
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-
-----														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821														
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	303	1	670	2	N	1			6
						1	9							
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-	6	1	-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-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672														
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	344	1	762	2	Y	-0-			8
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-	8	1	-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-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651														
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	301	1	668	2	Y	-0-			4
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-	4	1	-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-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660														
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	540	1	1197	2	Y	-0-			8
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-	8	1	-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-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	160	1	354	2	Y	-0-			6
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-	6	1	-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-



-----												
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	121 1	269 2	Y	-0-		9
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-	9 1	-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-
-----												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583												
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	265 1	587 2	N	1		1
							1 9					
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-	1 1	-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-
-----												
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660												
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	347 1	769 2	N	-0-		28
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	420 1	793 2	N	59		87
							65 9					
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	422 1	758 2	N	5	92 1	-0-
							6 9					
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-
-----												
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706												
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	52 1	116 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669												
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	240 1	532 2	N	-0-		3
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
-----												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562												
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	390 1	863 2	N	1		6
							1 9					
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	444	1	982	2	N	1			6
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-

-----  
 BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

08	124 N	115	-0-	-9	-0-	36	1	79	2	Y	-0-			2
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

-----  
 BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	328	1	725	2	Y	-0-			8
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	382	1	719	2	Y	-0-			8
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	410	1	736	2	Y	-0-			8
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	353	1	668	2	Y	-0-			8
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	345	1	684	2	Y	-0-			8
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	356	1	689	2	Y	-0-			8

-----  
 BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	400	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	617	1	1163	2	Y	-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	559	1	1003	2	Y	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	Y	-0-			-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	504	1	997	2	Y	-0-			-0-
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	656	1	1270	2	Y	-0-			-0-

-----  
 BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	273	1	605	2	Y	-0-			1
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	323	1	608	2	Y	-0-			1
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	336	1	604	2	Y	-0-			1
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	300	1	570	2	Y	-0-			1
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	290	1	573	2	Y	-0-			1
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	293	1	566	2	Y	-0-			1

-----  
 BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

08	403 N	376	-0-	-27	-0-	117	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	165	1	311	2	Y	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	180	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	180	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	117	1	232	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	144	1	279	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213									
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #: 3913		RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 945 - 950	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274	
08	1984 #	1521	-0-	-463	-0-	1521	2	N	-0-	85	
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	
-----											
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979	
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402															
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A															
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402  
 CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
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-	3306 2		N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK  
 BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883  
 BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630  
 PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08		899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3		N	-0-			-0-
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-

-----												
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200												
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157												
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
-----												
08		248 N	79	-0-	-169	-0-	79	3	N	-0-		-0-
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-
-----												
OXY USA INC. 630591												
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157												
08		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839												
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	2 8	-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
-----												
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186												
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784												
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400 - 3410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417 - 3420
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039 - 3800
08		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636 - 4342
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
-----													
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402 - 4345
08		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
-----													
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596 - 4072
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
-----													
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900 - 3308
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
09		420 N	245	-0-	-175	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704												
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
09		150 N	81	-0-	-69	-0-	81 2		N	-0-		-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582												
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
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												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	211 1	1705 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	2480 X	1429	-0-	-1051	-0-	157 1	1272 2	N	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 X	403	-0-	-1457	-0-	50 1	353 2	N	N	-0-	-0-	-0-
10	1829 X	1793	-0-	-36	-0-	179 1	1614 2	N	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 X	1539	-0-	-51	-0-	151 1	1388 2	N	N	-0-	-0-	-0-
12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	142 1	1409 2	N	N	-0-	-0-	-0-
01	1798 X	1524	-0-	-274	-0-	145 1	1379 2	N	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NEWBY G.U.1		WELL #:		3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9707 - 9780
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
NEWBY GU 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	88	88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	88	88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	88	88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	88	88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	88	88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	88	88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007												

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA  
 KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407  
 DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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  
 RANSLIBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761  
 NAEGELIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT  
BARNETT ENERGY, INC.  
COMBS, DAVID S.

07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO  
051290

WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

KAIN PETROLEUM, LLC  
KAIN

450102  
WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS)  
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.  
HERNANDEZ, ROMAN

07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO  
886261

WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, N. (OLMOS)  
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.  
BROWN

07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO  
681459

WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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-

BIG FOOT, WEST (GAS)  
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC.  
HOWARD

07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
309847

WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
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	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

08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
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	2			N	-0-					-0-

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

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO		
MAYO OIL CO.				536910						
HOYLE, BILL		WELL #:		1	RRCID ->	115916	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 3014 - 3028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRACEY, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	121490	COMPL. DATE	05/10/1986	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 3022 - 3042
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015								
-----										
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	175945	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2818 - 2836
BROWN										
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-
-----										
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001 PERF. 2975 - 3001
BERRY, MARTHA F.										
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
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-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085 PERF. 2974 - 3020
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-
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-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061 PERF. 2955 - 2975
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
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-
-----										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2892 - 2914
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #: 1		RRCID -> 000023		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100		
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029		
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980		
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
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-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
ECKENROTH, ED. H.		WELL #: 1		RRCID -> 000030		COMPL. DATE 09/10/1959		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094		
M	O	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
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-
-----										
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970		
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
LANHAM, B. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000036		COMPL. DATE 04/09/1957		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
QUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
QUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 000041		COMPL. DATE 08/07/1958		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
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-			N	-0-		-0-
-----											
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850			
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
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-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2976 - 3008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-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			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
10	372 N	212	-0-	-160	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
11	360 N	230	-0-	-130	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3054 - 3074			
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
10	1550 N	892	-0-	-658	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
11	1410 N	796	-0-	-614	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3080 - 3110			
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
ECKENROTH, ED. H.		WELL #:		3	RRCID ->	030442	COMPL. DATE	07/11/1963	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3124 - 3143			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	0 N	NO RPT	-0-	-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			
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
WALDEN, R. C.		WELL #:		4	RRCID ->	030770	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2764 - 2784			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	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 #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			-0-
-----									
WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3			-0-
10	341 N	144	-0-	-197	-0-	144 3			-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			-0-
-----									
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			-0-
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			-0-
-----									
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			-0-
-----									
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			-0-
-----									
WALDEN, R. C.		WELL #: 7		RRCID -> 033701		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3			-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 3			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			-0-
-----									
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
WALDEN, R. C.		WELL #:		9	RRCID ->	036690	COMPL. DATE	07/01/1965	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2844 - 2862	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
-----													
O'QUINN, WEBSTER		WELL #:		3A	RRCID ->	166999	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2952 - 3002	
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
10	713 N	343	-0-	-370	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
-----													
ECHENROTH, ED H.		WELL #:		4	RRCID ->	167001	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3166 - 3198	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
10	713 N	406	-0-	-307	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
11	690 N	475	-0-	-215	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		19	RRCID ->	167004	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3110 - 3160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
TATE, G. E.		WELL #:		8	RRCID ->	167332	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2990 - 3040	
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
TATE, GORDON E.		WELL #:		9	RRCID ->	167333	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3010 - 3050	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

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
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-

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

08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	181	-0-	-179	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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

08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-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

08	14B2 EXT	35	-0-	35	949	35	1	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	91	-0-	91	1040	91	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1127 R	87	-0-	-1040	-0-	87	1	N	-0-	-0-	-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	-0-	-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-	-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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
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

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

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.//		08001 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: MCMULLEN				
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.//		864035								
S.T.S. -E-		WELL #:		703	RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	5513 - 5532
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	AMT	CODE	BALANCE	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A
08	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	248	1	2063	3	Y	-0-	-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387
08	372 #	315	-0-	-57	-0-	34	1	281	3	Y	-0-	-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	N/A
08	1147 #	1067	-0-	-80	-0-	114	1	953	3	Y	-0-	-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	5402 - 5430
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902		RRCID -> 151604		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 5262 - 5280			
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
08	837 #	771	-0-	-66	-0-		83	1	688	3	Y	-0-			-0-
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-
-----															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204		RRCID -> 152694		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 5319 - 5359			
08	1209 #	1084	-0-	-125	-0-		116	1	968	3	Y	-0-			-0-
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-
-----															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5277 - 5325			
08	2883 #	2238	-0-	-645	-0-		240	1	1998	3	Y	-0-			-0-
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-
-----															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		J101		RRCID -> 157356		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5324 - 5352			
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	14B2 EXT	-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			
08	608 R	608	-0-	-0-	-0-		65	1	543	3	Y	-0-			-0-
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-
-----															
BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1		RRCID -> 165039		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 5314 - 5340			
08	310 #	216	-0-	-94	-0-		23	1	193	3	N	-0-			70
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
-----															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003		RRCID -> 165041		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 5342 - 5368			
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-		44	1	366	3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT																	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310																	
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
08		0 #	-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		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																	
08		527 #	352	-0-	-175	-0-	38	1	314	3	N	-0-					-0-
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-
-----																	
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																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
TEXOWA, LLC 850822																	
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT																	
TEXOWA, LLC 850822																	
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606																	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
BLUDWORTH (CANYON)			09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.			712930											
BLUDWORTH			WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884			
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
-----														
08		2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	121	1	1895	2	N	-0-		-0-
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-
-----														
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			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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			
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-
-----														
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			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 143463		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9864 - 9904			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015									

-----															
BONNE TERRE (10400)			10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10470 - 10494				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	3	N	-0-			183
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							
-----															
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10436 - 10446				
08		2542 X	2003	-0-	-539	-0-	44	1	1959	3	N	-0-			153
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
-----															
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				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
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
-----															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 127526		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10500 - 10526				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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				
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-
-----															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220		PERF.10464 - 10479				
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-



BONNE TERRE (10770)			10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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							
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736							
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780							
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-
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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BONNE TERRE (10970)				//CONT.//	10440 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313							
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	127885	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10869 - 10942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158841	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11006 - 11120
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		08/13/2015 - PLUGGED		08/13/15				
-----												
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
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	N	-0-	32
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
-----												
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAZIL (HOSTETTER)  
RUTHERFORD OIL CORPORATION  
BAKER, EARL

11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
738100  
WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BRAZIL (SLICK)  
RUTHERFORD OIL CORPORATION  
BAKER, EARL

11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
738100  
WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZIL (WILCOX)  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC  
LINDHOLM-HANSON GU

11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
076861  
WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION  
BAKER, EARL

738100  
WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

08	48453	-0-	-0-	-48453	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY  
BAKER EST.

891175  
WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10354 - 10452

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

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

08	0 A	-0-	-0-	-0-	269747					N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

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-

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

08	0 W	5179	-0-	5179	74060	1176	1	3946	2	N	52					152
09	76583 X	2523	-0-	-74060	-0-	1066	1	1446	2	N	10					162
10	16492 X	1378	-0-	-15114	-0-	433	1	913	2	N	29					191
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
01	5177 X	555	-0-	-4622	-0-	87	1	468	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					
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		
-----														
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		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					
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		
-----														
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
BEINHORN RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 252820	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 8920	- 11585					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
-----														
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	224 1	692 3	N	143	157 1	3 8	73	
							157 9							
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	

-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 12306	PERF. 7790	- 10600				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
08		8091 X	2664	-0-	-5427	-0-	32 1	2302 3	Y	299	309 0		18
							1 4	329 9					
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						

-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 2H	RRCID -> 253224	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 7486	PERF. 8595	- 10725				
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	
-----													
08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	58 1	4135 3	Y	246	253 0		15
							271 9						
09		3570 X	1207	-0-	-2363	-0-	13 1	974 3	Y	200	199 0		16
							220 9						
10		3689 X	2108	-0-	-1581	-0-	25 1	1814 3	Y	243	239 0		20
							2 4	267 9					
11		4320 X	3202	-0-	-1118	-0-	40 1	2896 3	Y	241	246 0		15
							1 4	265 9					
12		4464 X	1051	-0-	-3413	-0-	10 1	720 3	Y	292	284 0	1 8	22
							321 9						
01		4464 X	906	-0-	-3558	-0-	8 1	616 3	Y	256	254 0		24
							282 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253227	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	7934 - 11094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		7316 X	2116	-0-	-5200	-0-	27 1	2035 3	Y	49	51 0	1 8 3
							54 9					
09		7080 X	6380	-0-	-700	-0-	121 1	6064 3	Y	177	150 0	24 8 6
							195 9					
10		7316 X	6271	-0-	-1045	-0-	129 1	5934 3	Y	189	186 0	9
							208 9					
11		6300 X	5747	-0-	-553	-0-	125 1	5448 3	Y	158	162 0	5
							174 9					
12		6603 X	5955	-0-	-648	-0-	128 1	5609 3	Y	198	189 0	6 8 8
							218 9					
01		6603 X	6324	-0-	-279	-0-	127 1	5977 3	Y	200	202 0	6
							220 9					
FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6410 - 9512
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6141 - 8747
08	1240 N	496	-0-	-744	-0-	434 3	62 9	N	56			179
09	1200 X	368	-0-	-832	-0-	335 3	33 9	N	30	125 1		84
10	1240 X	301	-0-	-939	-0-	268 3	33 9	N	30			114
11	1200 X	367	-0-	-833	-0-	345 3	22 9	N	20			134
12	1240 X	495	-0-	-745	-0-	462 3	33 9	N	30			164
01	496 X	375	-0-	-121	-0-	291 3	84 9	N	76	131 1		109
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939 - 11110
08	8928 X	5850	-0-	-3078	-0-	73 1	5362 3	Y	377	375 0		21
						415 9						
09	8730 X	8258	-0-	-472	-0-	153 1	7680 3	Y	386	393 0		14
						425 9						
10	9021 X	8247	-0-	-774	-0-	169 1	7755 3	Y	294	294 0		14
						323 9						
11	8730 X	7302	-0-	-1428	-0-	153 1	6659 3	Y	445	444 0		15
						490 9						
12	8556 X	8246	-0-	-310	-0-	169 1	7430 3	Y	588	578 0		25
						647 9						
01	8525 X	8261	-0-	-264	-0-	160 1	7528 3	Y	521	529 0	2 8	15
						573 9						
CAGE		WELL #:		1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	6423 - 8795
08	868 N	417	-0-	-451	-0-	399 3	18 9	N	16			148
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	100 1		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

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2875	3	369	9	Y	335	334 1	198
09		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2710	3	297	9	Y	270	173 1	295
10		2635 X	2591	-0-	-44	-0-	2357	3	234	9	Y	213	348 1	160
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	7	7 8	160
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-		160
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	97 1	63
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530														
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	240	186 0	23
							264	9						
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	203	199 0	26
							223	9					1 8	
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	168	174 0	18
							185	9					2 8	
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	272	266 0	24
							299	9						
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	212	223 0	13
							233	9						
01		496 X	263	-0-	-233	-0-	5	1	108	3	Y	136	139 0	8
							150	9					2 8	
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574														
08		13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	42	1	13144	3	Y	367	375 0	24
							17	4	404	9				
09		12060 X	8437	-0-	-3623	-0-	24	1	7995	3	Y	379	378 0	25
							1	4	417	9				
10		12462 X	8685	-0-	-3777	-0-	24	1	8290	3	Y	336	333 0	23
							1	4	370	9			5 8	
11		13170 X	5300	-0-	-7870	-0-	14	1	5070	3	Y	196	204 0	15
							216	9						
12		13609 X	6168	-0-	-7441	-0-	25	1	5960	3	Y	165	158 0	10
							1	4	182	9			12 8	
01		8215 X	7373	-0-	-842	-0-	36	1	6905	3	Y	392	382 0	20
							1	4	431	9				
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064														
08		4247 X	4080	-0-	-167	-0-	48	1	3420	3	Y	556	573 0	33
							612	9						
09		7230 X	3740	-0-	-3490	-0-	41	1	3143	3	Y	505	499 0	39
							556	9						
10		7471 X	4983	-0-	-2488	-0-	58	1	4302	3	Y	563	556 0	46
							4	4	619	9				
11		7230 X	4095	-0-	-3135	-0-	47	1	3488	3	Y	507	521 0	32
							2	4	558	9				
12		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	62	1	4367	3	Y	555	545 0	42
							2	4	611	9				
01		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	553	542 0	53





-----													
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
-----													
08		5022 X	3234	-0-	-1788	-0-	37 1	2692 3	Y	459	473 0		27
							505 9						
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	1 8	36
							526 9						
01		4216 X	975	-0-	-3241	-0-	7 1	510 3	Y	416	412 0		40
							458 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000													
-----													
08		3906 X	3576	-0-	-330	-0-	116 1	2758 3	Y	638	619 0		77
							702 9						
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-
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103													
-----													
08		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	62 1	10665 3	Y	219	219 0		4
							1 4	241 9					
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					
-----													
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653													
-----													
08		1984 X	1216	-0-	-768	-0-	1044 3	172 9	N	156	166 1		164
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

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WORTHNEY RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	256915	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	9560 - 13962	
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
08		9145 X	7731	-0-	-1414	-0-	14 1	7383 3	Y	303	300	0	2 8	25
							1 4	333 9						
09		8850 X	6452	-0-	-2398	-0-	12 1	6054 3	Y	351	323	0	24 1	29
							386 9							
10		9145 X	6873	-0-	-2272	-0-	12 1	6428 3	Y	394	383	0	6 8	34
							433 9							
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	4 8	22
							264 9							
*01		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	10 1	5914 3	Y	326	317	0	1 8	30
							1 4	359 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	257699	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	9100 - 13802	
08		10943 X	9500	-0-	-1443	-0-	117 1	8544 3	Y	763	758	0		43
							839 9							
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							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257872	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552	
08		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	277 1	2198 3	Y	374	377	0		68
							411 9							
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							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	257881	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8670 - 13223	
08		8556 X	7704	-0-	-852	-0-	16 1	7402 3	Y	260	260	0		9
							286 9							
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							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----														
08	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	26 1	11927 3	Y	1187	1043 0	123 8	38		
						1306 9								
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								
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
08	7905 X	6990	-0-	-915	-0-	20 1	6652 3	Y	284	272 0	13 8	5		
						6 4	312 9							
09	7650 X	6207	-0-	-1443	-0-	10 1	5930 3	Y	243	211 0	33 1	4		
						267 9								
10	7905 X	7046	-0-	-859	-0-	10 1	6719 3	Y	284	266 0	15 8	7		
						5 4	312 9							
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	22 1	8063 3	Y	283	282 0		8		
						1 4	311 9							
12	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	39 1	8147 3	Y	301	286 0	16 8	7		
						1 4	331 9							
*01	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	40 1	8356 3	Y	294	296 0		5		
						3 4	323 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
08	14074 X	12673	-0-	-1401	-0-	54 1	10988 3	Y	1482	1504 0	9 8	32		
						1 4	1630 9							
09	13620 X	12659	-0-	-961	-0-	46 1	10877 3	Y	1576	1562 0	2 8	44		
						2 4	1734 9							
10	14074 X	12691	-0-	-1383	-0-	43 1	10938 3	Y	1553	1537 0		60		
						2 4	1708 9							
11	13230 X	11386	-0-	-1844	-0-	43 1	9650 3	Y	1535	1518 0		77		
						4 4	1689 9							
12	13671 X	11669	-0-	-2002	-0-	46 1	9629 3	Y	1812	1812 0	4 8	73		
						1 4	1993 9							
*01	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	61 1	11256 3	Y	1646	1648 0	6 8	65		
						3 4	1811 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
08	15345 X	4987	-0-	-10358	-0-	10 1	4875 3	Y	90	91 0	4 8	2		
						3 4	99 9							
09	14850 X	9771	-0-	-5079	-0-	16 1	9564 3	Y	173	146 0	25 1	4		
						1 4	190 9							
10	15810 X	13668	-0-	-2142	-0-	23 1	13376 3	Y	242	234 0	7 8	5		
						3 4	266 9							
11	15300 X	13510	-0-	-1790	-0-	22 1	13271 3	Y	196	196 0		5		
						1 4	216 9							
12	15810 X	14326	-0-	-1484	-0-	63 1	13952 3	Y	283	274 0	8 8	6		
						311 9								
*01	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	30 1	13785 3	Y	369	366 0		9		
						406 9								

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-				138
09		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	5	5	8		138
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				138
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	3		8
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		8
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	1	0	21 8	1

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500 - 12403				
08		12617 X	6542	-0-	-6075	-0-	62	1	4546	3	Y	1758	1759	0		98
							1934	9								
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								

BEINHORN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868 - 13788				
08		14787 X	12238	-0-	-2549	-0-	64	1	11005	3	Y	1062	1034	0	26 8	19
							1	4	1168	9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554 - 12837				
08		17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	247	1	16060	3	Y	1040	1067	0		41
							1	4	1144	9						
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						

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 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
08	15810 X	13157	-0-	-2653	-0-	176 1 1 4	11475 3 1505 9	Y	1368 1403 0	54
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 3 400 9	Y	364 432 0	31
11	14550 X	4570	-0-	-9980	-0-	178 1 1 4	4044 3 347 9	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 3 278 9	Y	253 251 0	48
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260101		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103		
08	15128 X	12719	-0-	-2409	-0-	178 1 1 4	11508 3 1032 9	Y	938 961 0	37
09	14640 X	11157	-0-	-3483	-0-	148 1 1 4	10072 3 936 9	Y	851 817 0 3 8	68
10	15128 X	11414	-0-	-3714	-0-	220 1 10 4	10330 3 854 9	Y	776 779 0	65
11	12900 X	7912	-0-	-4988	-0-	302 1 3 4	6835 3 772 9	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 3 562 9	Y	511 508 0	97
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260121		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503		
08	11625 X	7262	-0-	-4363	-0-	86 1 916 9	6260 3	Y	833 825 0	47
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
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 260122		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813		
08	11935 X	8912	-0-	-3023	-0-	92 1 2036 9	6784 3	Y	1851 1835 0	104
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

-----														
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	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----														
08		12028 X	6977	-0-	-5051	-0-	85	1	6187	3	Y	641	635 0	36
							705	9						
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						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
08		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	107	1	7547	3	Y	266	258 0	21
							1	4	293	9			7 8	
09		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	98	1	6722	3	Y	268	266 0	20
							6	4	295	9			3 8	
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			271 1	
*01		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	163	1	10092	3	Y	416	149 0	25
							5	4	458	9			2 8	
													4 8	
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
08		11253 X	10766	-0-	-487	-0-	205	1	8566	3	Y	1810	1821 0	59
							4	4	1991	9				
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				
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
08		11687 X	11047	-0-	-640	-0-	219	1	9144	3	Y	1527	1537 0	49
							4	4	1680	9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8246 X	7955	-0-	-291	-0-	162 1 3 4	6777 3 1013 9	Y	921	927 0	30
09	7740 X	7729	-0-	-11	-0-	175 1 4 4	6619 3 931 9	Y	846	853 0	23
10	7781 X	7423	-0-	-358	-0-	191 1 1 4	6261 3 970 9	Y	882	877 0	28
11	7710 X	7081	-0-	-629	-0-	188 1 4 4	5954 3 935 9	Y	850	845 0	33
12	7998 X	7111	-0-	-887	-0-	172 1 6 4	5969 3 964 9	Y	876	883 0	26
01	7998 X	7424	-0-	-574	-0-	187 1 1 4	6220 3 1016 9	Y	924	925 0	25
-----											
WORTHY RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260185		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400			
08	34999 X	31642	-0-	-3357	-0-	90 1 27 4	30650 3 875 9	Y	795	800 0	15
09	33870 X	30751	-0-	-3119	-0-	49 1 1 4	29692 3 1009 9	Y	917	796 0	120 1
10	34999 X	32772	-0-	-2227	-0-	48 1 21 4	31716 3 987 9	Y	897	890 0	23
11	31770 X	29682	-0-	-2088	-0-	80 1 3 4	28701 3 898 9	Y	816	817 0	22
12	32829 X	28229	-0-	-4600	-0-	130 1 4 4	27249 3 846 9	Y	769	772 0	19
*01	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	134 1 9 4	28011 3 1110 9	Y	1009	1011 0	17
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 8H		RRCID -> 260189		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083			
08	8370 X	6883	-0-	-1487	-0-	71 1 1691 9	5121 3 875 9	Y	1537	1573 0	91
09	8100 X	8007	-0-	-93	-0-	83 1 1582 9	6342 3 985 9	Y	1438	1417 0	112
10	8370 X	7937	-0-	-433	-0-	84 1 6 4	6132 3 1715 9	Y	1559	1544 0	127
11	8100 X	7786	-0-	-314	-0-	83 1 2 4	6081 3 1620 9	Y	1473	1508 0	92
12	8277 X	7923	-0-	-354	-0-	85 1 3 4	6076 3 1759 9	Y	1599	1569 0	122
*01	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	133 1 1954 9	9601 3 1110 9	Y	1776	1728 0	170
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260190		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995			
08	15035 X	15033	-0-	-2	-0-	81 1 1 4	13897 3 1054 9	Y	958	959 0	18
09	14550 X	14284	-0-	-266	-0-	71 1 1 4	13227 3 985 9	Y	895	895 0	18
10	15035 X	14969	-0-	-66	-0-	75 1 1 4	13778 3 1115 9	Y	1014	1015 0	17
11	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	13603 3 1078 9	Y	980	972 0	25
12	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	88 1 2 4	15175 3 1172 9	Y	1065	1064 0	26
*01	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	100 1 4 4	14975 3 1002 9	Y	911	922 0	15

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 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	
08	40042 X	40042	-0-	-0-	-0-	74 1 6 4	38953 3 1009 9	Y	917	916 0	76
09	33165 X	33165	-0-	-0-	-0-	66 1 607 9	32492 3	Y	552	510 0	72 1 46
10	36239 X	35241	-0-	-998	-0-	66 1 666 9	34509 3	Y	605	595 0	3 8 53
11	44675 X	44675	-0-	-0-	-0-	78 1 726 9	43871 3	Y	660	654 0	59
12	40052 X	34339	-0-	-5713	-0-	56 1 2 4	33556 3 725 9	Y	659	657 0	61
*01	32537 X	32537	-0-	-0-	-0-	56 1 7 4	31799 3 675 9	Y	614	618 0	57
-----											
WORTHY RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 9230 - 14847		
08	40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	76 1 7 4	39782 3 706 9	Y	642	682 0	53
09	38976 X	38976	-0-	-0-	-0-	77 1 637 9	38262 3	Y	579	533 0	51 1 48
10	40642 X	40642	-0-	-0-	-0-	77 1 818 9	39747 3	Y	744	726 0	66
11	39330 X	38698	-0-	-632	-0-	67 1 717 9	37914 3	Y	652	659 0	59
12	40641 X	39632	-0-	-1009	-0-	65 1 2 4	38868 3 697 9	Y	634	634 0	59
01	40641 X	39585	-0-	-1056	-0-	69 1 8 4	38815 3 693 9	Y	630	631 0	58
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8710 - 13088		
08	14756 X	12965	-0-	-1791	-0-	75 1 2 4	11495 3 1393 9	Y	1266	1276 0	13
09	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	14279 3 1591 9	Y	1446	1440 0	19
10	14291 X	3269	-0-	-11022	-0-	8 1 2 4	2954 3 305 9	Y	277	285 0	4 8 7
11	13830 X	4690	-0-	-9140	-0-	10 1 3 4	4370 3 307 9	Y	279	269 0	9 8 8
12	16430 X	6940	-0-	-9490	-0-	13 1 7 4	6095 3 825 9	Y	750	704 0	40 8 14
01	15469 X	8951	-0-	-6518	-0-	17 1 3 4	7788 3 1143 9	Y	1039	1038 0	15
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8610 - 12848		
08	12679 X	12350	-0-	-329	-0-	74 1 2 4	11476 3 798 9	Y	725	730 0	8
09	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	11905 3 1064 9	Y	967	962 0	1 8 12
10	12772 X	6254	-0-	-6518	-0-	17 1 5 4	5830 3 402 9	Y	365	365 0	3 8 9
11	12360 X	9099	-0-	-3261	-0-	19 1 6 4	8351 3 723 9	Y	657	647 0	19
12	13423 X	11956	-0-	-1467	-0-	24 1 13 4	10923 3 996 9	Y	905	874 0	33 8 17
01	13423 X	10592	-0-	-2831	-0-	21 1 3 4	9571 3 997 9	Y	906	910 0	13





-----														
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		17763 X	17549	-0-	-214	-0-	64 1	15923 3	Y	1420	1412 0		39	
							1562 9							
09		17400 X	15790	-0-	-1610	-0-	62 1	14489 3	Y	1125	1132 0		32	
							1 4	1238 9						
10		17980 X	17364	-0-	-616	-0-	58 1	15654 3	Y	1502	1499 0		35	
							1652 9							
11		17400 X	15952	-0-	-1448	-0-	62 1	14468 3	Y	1293	1283 0		45	
							1422 9							
12		17763 X	17522	-0-	-241	-0-	70 1	15842 3	Y	1462	1475 0		32	
							2 4	1608 9						
*01		17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	75 1	15377 3	Y	1800	1788 0		44	
							1 4	1980 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	21H	RRCID ->	260269	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	9005 - 13854		
08		9827 X	8701	-0-	-1126	-0-	33 1	7952 3	Y	651	648 0		18	
							716 9							
09		9510 X	8159	-0-	-1351	-0-	33 1	7525 3	Y	545	547 0		16	
							1 4	600 9						
10		9610 X	9423	-0-	-187	-0-	32 1	8543 3	Y	771	769 0		18	
							848 9							
11		9090 X	8670	-0-	-420	-0-	34 1	7899 3	Y	670	665 0		23	
							737 9							
12		9393 X	9386	-0-	-7	-0-	38 1	8514 3	Y	757	763 0		17	
							1 4	833 9						
*01		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	40 1	8258 3	Y	1212	1199 0		30	
							1 4	1333 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	260271	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	9090 - 13418		
08		16027 X	13740	-0-	-2287	-0-	190 1	12387 3	Y	1056	1084 0		41	
							1 4	1162 9						
09		15060 X	12293	-0-	-2767	-0-	162 1	11036 3	Y	995	956 0		80	
							1095 9							
10		14911 X	12851	-0-	-2060	-0-	251 1	11842 3	Y	678	701 0		57	
							12 4	746 9						
11		14250 X	3271	-0-	-10979	-0-	113 1	2554 3	Y	548	549 0		56	
							1 4	603 9						
12		13888 X	185	-0-	-13703	-0-	4 1	58 3	Y	112	47 0		121	
							123 9							
01		13547 X	3236	-0-	-10311	-0-	41 1	2424 3	Y	697	686 0		132	
							4 4	767 9						
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #:	6H	RRCID ->	260310	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8510 - 13063		
08		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	56 1	9667 3	Y	248	247 0		5	
							273 9							
09		9720 X	8660	-0-	-1060	-0-	45 1	8407 3	Y	188	189 0		4	
							1 4	207 9						
10		10044 X	8783	-0-	-1261	-0-	46 1	8525 3	Y	192	193 0		3	
							1 4	211 9						
11		9720 X	9216	-0-	-504	-0-	53 1	8858 3	Y	276	272 0		7	
							1 4	304 9						
12		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	57 1	9902 3	Y	365	363 0		9	
							1 4	402 9						
*01		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	69 1	10232 3	Y	183	189 0		3	
							3 4	201 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	17205 X	15065	-0-	-2140	-0-	39 1	13589 3	3 4	1434 9	Y	1304	1304	0		8
09	16650 X	14521	-0-	-2129	-0-	44 1	12726 3	5 4	1746 9	Y	1587	1525	0	58 8	12
10	16089 X	15380	-0-	-709	-0-	51 1	14111 3	2 4	1216 9	Y	1105	1078	0	31 8	8
11	15510 X	14253	-0-	-1257	-0-	63 1	12617 3	5 4	1568 9	Y	1425	1331	0	86 8	16
12	15066 X	12614	-0-	-2452	-0-	52 1	10722 3	1 4	1839 9	Y	1672	1675	0	1 8	12
*01	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	68 1	12851 3	2682 9		Y	2438	2405	0	25 8	20
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309															
08	19530 X	11511	-0-	-8019	-0-	30 1	10102 3	2 4	1377 9	Y	1252	1264	0		8
09	18900 X	13827	-0-	-5073	-0-	43 1	12547 3	5 4	1232 9	Y	1120	1094	0	25 8	9
10	17515 X	15554	-0-	-1961	-0-	51 1	14082 3	2 4	1419 9	Y	1290	1259	0	31 8	9
11	15330 X	12588	-0-	-2742	-0-	56 1	11118 3	4 4	1410 9	Y	1282	1275	0		16
12	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	74 1	15081 3	1 4	1623 9	Y	1475	1397	0	84 8	10
01	15562 X	15122	-0-	-440	-0-	72 1	13469 3	1581 9		Y	1437	1351	0	85 8	11
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040															
08	18259 X	10015	-0-	-8244	-0-	25 1	8830 3	2 4	1158 9	Y	1053	1061	0		7
09	17670 X	12046	-0-	-5624	-0-	37 1	10854 3	5 4	1150 9	Y	1045	1019	0	25 8	8
10	14415 X	12828	-0-	-1587	-0-	42 1	11537 3	2 4	1247 9	Y	1134	1103	0	31 8	8
11	13950 X	11236	-0-	-2714	-0-	50 1	10051 3	4 4	1131 9	Y	1028	1023	0		13
12	12462 X	12099	-0-	-363	-0-	52 1	10671 3	1 4	1375 9	Y	1250	1170	0	85 8	8
01	12834 X	11526	-0-	-1308	-0-	54 1	10124 3	1348 9		Y	1225	1223	0		10
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238															
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1651	1679	0		26
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	980	987	0		19
10	5735 X	5435	-0-	-300	-0-	11 1	4322 3	1102 9		Y	1002	996	0		25
11	5550 X	4612	-0-	-938	-0-	11 1	3738 3	1 4	862 9	Y	784	783	0		26
12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	14 1	4728 3	1 4	964 9	Y	876	886	0		16
*01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	18 1	5636 3	1 4	1152 9	Y	1047	1036	0		27

-----													
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
-----													
08		5735 X	4414	-0-	-1321	-0-	10 1	3532 3	Y	793	796 0		13
							872 9						
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					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 -	13329
-----													
08		6231 X	5867	-0-	-364	-0-	14 1	4876 3	Y	888	898 0		14
							977 9						
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					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8831 -	13502
-----													
08		6448 X	6112	-0-	-336	-0-	14 1	4868 3	Y	1118	1127 0	8 8	18
							1230 9						
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					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856 -	13479
-----													
08		11315 X	9035	-0-	-2280	-0-	23 1	7861 3	Y	1045	1057 0		17
							1 4	1150 9					
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-	23 1	7224 3	Y	1052	1064 0		20
							2 4	1348 9					
*01		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	23 1	7224 3	Y	1225	1214 0		31
							2 4	1348 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	260374	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8908 - 13341	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	13	1	4636	3	Y	1397	1421 0	22
						1537	9						
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						
-----													
STANLEY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260404	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9988 - 15492	
08	52111 X	17177	-0-	-34934	-0-	34	1	16908	3	Y	204	215 0	5
						11	4	224	9				
09	56642 X	56642	-0-	-0-	-0-	96	1	55860	3	Y	620	525 0	86 1
						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				
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260405	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7808 - 12719	
08	14570 X	10025	-0-	-4545	-0-	351	1	7389	3	Y	2073	2106 0	119
						5	4	2280	9				
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				
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260406	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612	
08	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	34	1	11529	3	Y	258	261 0	5
						10	4	284	9				
09	11400 X	10593	-0-	-807	-0-	17	1	10123	3	Y	411	357 0	52 1
						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				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
08		19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	55 1	18591 3	Y	639	641	0		12
							16 4	703 9						
09		17940 X	17623	-0-	-317	-0-	28 1	16864 3	Y	664	577	0	88 1	11
							1 4	730 9						
10		18879 X	18441	-0-	-438	-0-	27 1	17640 3	Y	693	687	0		17
							12 4	762 9						
11		18750 X	16494	-0-	-2256	-0-	44 1	15771 3	Y	615	615	0		17
							2 4	677 9						
12		19375 X	11421	-0-	-7954	-0-	51 1	10764 3	Y	549	552	0		14
							2 4	604 9						
*01		20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	95 1	19896 3	Y	754	755	0		13
							6 4	829 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
08		12617 X	9702	-0-	-2915	-0-	24 1	8026 3	Y	1500	1510	0		10
							2 4	1650 9						
09		12210 X	8508	-0-	-3702	-0-	24 1	7217 3	Y	1149	1125	0	25 8	9
							3 4	1264 9						
10		9455 X	8833	-0-	-622	-0-	28 1	7514 3	Y	1173	1143	0	31 8	8
							1 4	1290 9						
11		9390 X	7840	-0-	-1550	-0-	33 1	6549 3	Y	1142	1136	0		14
							2 4	1256 9						
12		9703 X	8017	-0-	-1686	-0-	32 1	6478 3	Y	1369	1321	0	53 8	9
							1 4	1506 9						
01		9703 X	6670	-0-	-3033	-0-	27 1	5174 3	Y	1335	1293	0	40 8	11
							1469 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	691	695	0		4
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	737	676	0	59 8	6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	531	502	0	31 8	4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	493	491	0		6
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	3 1	569 3	Y	662	639	0	25 8	4
							728 9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	640	639	0		5
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	9 1	3311 3	Y	680	685	0		4
							1 4	748 9						
09		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	11 1	3239 3	Y	545	486	0	59 8	4
							1 4	600 9						
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	14 1	3607 3	Y	595	564	0	31 8	4
							1 4	655 9						
11		3930 X	3254	-0-	-676	-0-	13 1	2647 3	Y	539	536	0		7
							1 4	593 9						
12		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	23 1	4775 3	Y	656	634	0	25 8	4
							722 9							
*01		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	43 1	7938 3	Y	897	894	0		7
							987 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 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	
08	15996 X	13334	-0-	-2662	-0-	51 1 853 9	12430 3	Y	775	770 0		21	
09	15480 X	13150	-0-	-2330	-0-	53 1 1 4	12385 3	Y	646	647 0	2 8	18	
10	14446 X	12912	-0-	-1534	-0-	45 1 750 9	12117 3	Y	682	684 0		16	
11	13980 X	13849	-0-	-131	-0-	56 1 758 9	13035 3	Y	689	681 0		24	
12	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	13592 3	Y	776	783 0		17	
*01	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	13994 3	Y	993	982 0	4 8	24	
-----													
SOUTH SPUR RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	260432	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7950 - 11643	
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	53 1 792 9	1435 3	Y	720	749 1		71	
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	1068 3	Y	517	480 1		108	
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21 1 551 9	758 3	Y	501	538 1		71	
11	2220 N	1087	-0-	-1133	-0-	24 1 380 9	683 3	Y	345	382 1	34 3	-0-	
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-	
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:	6H	RRCID ->	260446	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	8023 - 12519	
08	10540 X	7842	-0-	-2698	-0-	281 1 4 4	5942 3	Y	1468	1453 0		84	
09	7830 X	7424	-0-	-406	-0-	255 1 1665 9	5504 3	Y	1514	1507 0		91	
10	7812 X	7023	-0-	-789	-0-	255 1 1494 9	5274 3	Y	1358	1368 0		81	
11	7590 X	6777	-0-	-813	-0-	245 1 1444 9	5088 3	Y	1313	1326 0		68	
12	7843 X	6937	-0-	-906	-0-	269 1 2 4	5047 3	Y	1472	1474 0		66	
*01	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	274 1 8 4	5272 3	Y	1588	1586 0		68	
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	5H	RRCID ->	260476	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8665 - 14028	
08	14260 X	13074	-0-	-1186	-0-	170 1 2 4	11924 3	Y	889	892 0		72	
09	13800 X	11330	-0-	-2470	-0-	150 1 9 4	10256 3	Y	832	840 0		64	
10	14260 X	13820	-0-	-440	-0-	176 1 3 4	12647 3	Y	904	900 0		68	
11	13080 X	11009	-0-	-2071	-0-	149 1 4 4	10042 3	Y	740	746 0		62	
12	13516 X	12098	-0-	-1418	-0-	167 1 4 4	10936 3	Y	901	59 0	848 1	56	
*01	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	168 1 5 4	10359 3	Y	814	294 0	526 1	50	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9360 - 14093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16089 X	14105	-0-	-1984	-0-	183 1	12872 3	Y	953	958	0		77
							2 4	1048 9						
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						
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9450 - 13733	
08		5115 X	3754	-0-	-1361	-0-	3174 3	580 9	N	527	467	1		125
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
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8092 - 13003	
08		10354 X	9915	-0-	-439	-0-	41 1	8232 3	Y	1492	1515	0		32
							1 4	1641 9						
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						
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616 - 13143	
08		14756 X	13249	-0-	-1507	-0-	57 1	11575 3	Y	1468	1484	0		32
							2 4	1615 9						
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						
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7013 - 11977	
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	1	1	8		-0-
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-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WORTHY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9772 - 14922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	51150 X	39728	-0-	-11422	-0-	75 1	39118 3	Y	481	489 0	40	
09	49500 X	36174	-0-	-13326	-0-	6 4	529 9					
10	51150 X	33943	-0-	-17207	-0-	72 1	35505 3	Y	543	500 0	38 1	
11	41670 X	30912	-0-	-10758	-0-	597 9						
12	43059 X	31485	-0-	-11574	-0-	64 1	33385 3	Y	449	454 0	40	
01	39742 X	34550	-0-	-5192	-0-	494 9						
						53 1	30173 3	Y	624	608 0	56	
						686 9						
						51 1	30731 3	Y	638	635 0	59	
						1 4	702 9					
						60 1	33834 3	Y	590	594 0	55	
						7 4	649 9					
-----												
CAGE		WELL #: 6TV		RRCID -> 260606		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5864 - 9779	
08	5208 X	3950	-0-	-1258	-0-	3820 3	130 9	N	118	167 1	90	
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	
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260607		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 8130		PERF. 8865 - 14139	
08	10416 X	8115	-0-	-2301	-0-	41 1	7070 3	Y	913	914 0	17	
09	8790 X	7665	-0-	-1125	-0-	1004 9						
10	9083 X	7751	-0-	-1332	-0-	36 1	6687 3	Y	855	854 0	18	
11	8790 X	7092	-0-	-1698	-0-	1 4	941 9					
12	8184 X	7822	-0-	-362	-0-	37 1	6695 3	Y	926	928 0	16	
01	8122 X	7184	-0-	-938	-0-	1019 9						
						36 1	6116 3	Y	854	848 0	22	
						1 4	939 9					
						40 1	6889 3	Y	811	814 0	19	
						1 4	892 9					
						42 1	6331 3	Y	735	742 0	12	
						2 4	809 9					
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 260658		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8603 - 13180	
08	5611 X	5597	-0-	-14	-0-	25 1	5019 3	Y	502	506 0	11	
09	5430 X	5290	-0-	-140	-0-	1 4	552 9					
10	6820 X	6056	-0-	-764	-0-	19 1	4515 3	Y	686	678 0	19	
11	6600 X	5903	-0-	-697	-0-	1 4	755 9					
12	6820 X	4916	-0-	-1904	-0-	21 1	5430 3	Y	549	547 0	21	
01	6045 X	5507	-0-	-538	-0-	1 4	604 9					
						23 1	5307 3	Y	519	514 0	26	
						2 4	571 9					
						22 1	4502 3	Y	356	368 0	14	
						392 9						
						27 1	5109 3	Y	336	337 0	13	
						1 4	370 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 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
08	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	215 1	6478 3	Y		1810	1788 0		80
						1991 9							
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	636 1	94
						1 4	1932 9						
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						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8540 - 13408	
08	18073 X	17145	-0-	-928	-0-	245 1	15974 3	N		841	863 0		33
						1 4	925 9						
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						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7996 - 13008	
08	11532 X	10853	-0-	-679	-0-	134 1	9576 3	Y		1038	1066 0		61
						1 4	1142 9						
09	11160 X	10667	-0-	-493	-0-	123 1	9345 3	Y		1089	1064 0	2 8	84
						1 4	1198 9						
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							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 - 13473	
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	10 1	2027 3	Y		197	199 0		4
						217 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		8H	RRCID -> 260880	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 7734	PERF. 8090 - 13258			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	12493 X	10095	-0-	-2398	-0-	43 1 2 4	8650 3 1400 9	Y	1273	1295 0	28
09	12060 X	11518	-0-	-542	-0-	44 1 2 4	10440 3 1032 9	Y	938	940 0	26
10	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	12203 3 1811 9	Y	1646	1609 0	63
11	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	48 1 4 4	10818 3 1445 9	Y	1314	1311 0	66
12	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	12413 3 1603 9	Y	1457	1464 0	59
*01	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	10272 3 2099 9	Y	1908	1891 0	76
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 260881	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 8470 - 13285			
08	12028 X	10676	-0-	-1352	-0-	63 1 2 4	9697 3 914 9	Y	831	831 0	9
09	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	10915 3 1000 9	Y	909	906 0	12
10	9641 X	895	-0-	-8746	-0-	2 1 1 4	824 3 68 9	Y	62	72 0	2
11	10320 X	8643	-0-	-1677	-0-	19 1 6 4	8465 3 153 9	Y	139	137 0	4
12	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	26 1 14 4	11942 3 1018 9	Y	925	911 0	18
*01	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	33 1 5 4	14828 3 3884 9	Y	3531	3499 0	50
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 260882	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 8194 - 13367			
08	14260 X	12708	-0-	-1552	-0-	75 1 2 4	11622 3 1009 9	Y	917	921 0	10
09	14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	13075 3 1503 9	Y	1366	1358 0	18
10	13857 X	1436	-0-	-12421	-0-	4 1 1 4	1281 3 150 9	Y	136	150 0	4
11	13410 X	6120	-0-	-7290	-0-	13 1 4 4	5686 3 417 9	Y	379	372 0	11
12	15097 X	8206	-0-	-6891	-0-	16 1 9 4	7386 3 795 9	Y	723	720 0	14
01	13578 X	9533	-0-	-4045	-0-	19 1 3 4	8310 3 1201 9	Y	1092	1091 0	15
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 260883	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 8625 - 13536			
08	7657 X	6306	-0-	-1351	-0-	38 1 1 4	5820 3 447 9	Y	406	408 0	4
09	7410 X	6188	-0-	-1222	-0-	13 1 571 9	5604 3	Y	519	516 0	7
10	5673 X	1378	-0-	-4295	-0-	4 1 1 4	1278 3 95 9	Y	86	91 0	2
11	6090 X	4532	-0-	-1558	-0-	10 1 3 4	4269 3 250 9	Y	227	223 0	6
12	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	12 1 6 4	5317 3 1089 9	Y	990	976 0	20
01	6386 X	6206	-0-	-180	-0-	11 1 2 4	5126 3 1067 9	Y	970	976 0	14

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BEINHORN RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8678 - 13817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		13826 X	12457	-0-	-1369	-0-	62 1	10526 3	Y	1698	1691 0		32
							1 4	1868 9					
09		13380 X	11373	-0-	-2007	-0-	52 1	9891 3	Y	1299	1304 0		27
							1 4	1429 9					
10		13826 X	10765	-0-	-3061	-0-	51 1	9409 3	Y	1185	1192 0		20
							1 4	1304 9					
11		12060 X	10965	-0-	-1095	-0-	57 1	9726 3	Y	1074	1066 0		28
							1 4	1181 9					
12		12462 X	8241	-0-	-4221	-0-	40 1	6967 3	Y	1121	1122 0		27
							1 4	1233 9					
01		11408 X	10396	-0-	-1012	-0-	62 1	9211 3	Y	1018	1028 0		17
							3 4	1120 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8624 - 13383
08		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	152 1	3617 3	Y	536	589 0		65
							590 9						
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-	65 0		-0-
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-			-0-
11		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	151 1	3203 3	Y	1113	1015 0		98
							1224 9						
12		4371 X	5	-0-	-4366	-0-	2 3	3 9	Y	3	101 0		-0-
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7305 - 11440
08		7440 X	4598	-0-	-2842	-0-	124 1	3316 3	Y	1053	1187 1		104
							1158 9						
09		7200 X	6380	-0-	-820	-0-	139 1	4570 3	Y	1513	1301 1		316
							7 4	1664 9					
10		7440 X	6395	-0-	-1045	-0-	140 1	4997 3	Y	1144	1299 1		161
							1258 9						
11		7200 X	3719	-0-	-3481	-0-	98 1	2723 3	Y	816	898 1	79 3	-0-
							898 9						
12		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			-0-
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8868 - 12723
08		5146 X	3996	-0-	-1150	-0-	3384 3	612 9	N	556	620 1		90
09		4980 X	4724	-0-	-256	-0-	3805 3	919 9	N	835	665 1		260
10		4712 X	4658	-0-	-54	-0-	3873 3	785 9	N	714	884 1		90
11		4560 X	4530	-0-	-30	-0-	3763 3	767 9	N	697	691 1		96
12		4867 X	4185	-0-	-682	-0-	3581 3	604 9	N	549	572 1		73
01		4867 X	4173	-0-	-694	-0-	3389 3	784 9	N	713	635 1		151
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	261440	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8990 - 13233
08		2976 X	2598	-0-	-378	-0-	40 1	938 3	Y	1473	1441 0		178
							1620 9						
09		2880 X	2321	-0-	-559	-0-	44 1	955 3	Y	1202	1223 0		157
							1322 9						
10		2976 X	2207	-0-	-769	-0-	48 1	927 3	Y	1120	1153 0		124
							1232 9						
11		2850 X	2347	-0-	-503	-0-	35 1	751 3	Y	1419	1418 0		125
							1561 9						
12		2945 X	2263	-0-	-682	-0-	45 1	847 3	Y	1246	1294 0		77
							1371 9						
01		2604 X	2197	-0-	-407	-0-	36 1	786 3	Y	1250	1250 0		77
							1375 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
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
-----														
08		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	93 1	10676 3	Y	651	643 0	1 8		97
							2 4	716 9						
09		9840 X	9720	-0-	-120	-0-	64 1	9017 3	Y	581	578 0	12 8		88
							639 9							
10		10292 X	9741	-0-	-551	-0-	74 1	9026 3	Y	583	616 0			55
							641 9							
11		11130 X	8914	-0-	-2216	-0-	78 1	8406 3	Y	391	401 0			45
							430 9							
12		11501 X	9415	-0-	-2086	-0-	98 1	8580 3	Y	670	653 0			62
							737 9							
*01		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	96 1	8615 3	Y	594	566 0			90
							1 4	653 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
-----														
08		4526 X	3030	-0-	-1496	-0-	160 1	2154 3	Y	651	656 0	1 8		66
							716 9							
09		3780 X	2955	-0-	-825	-0-	160 1	2032 3	Y	693	662 0			97
							1 4	762 9						
10		3317 X	2527	-0-	-790	-0-	174 1	1712 3	Y	583	619 0			61
							641 9							
11		3000 X	2233	-0-	-767	-0-	196 1	1483 3	Y	504	482 0			83
							554 9							
12		3069 X	2481	-0-	-588	-0-	246 1	1593 3	Y	584	610 0			57
							642 9							
01		3069 X	2841	-0-	-228	-0-	245 1	1926 3	Y	608	619 0			46
							1 4	669 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
-----														
08		7688 X	7654	-0-	-34	-0-	264 1	6265 3	Y	1023	999 0			124
							1125 9							
09		7440 X	7168	-0-	-272	-0-	280 1	6022 3	Y	787	808 0			103
							866 9							
10		7688 X	6741	-0-	-947	-0-	287 1	5567 3	Y	806	820 0			89
							887 9							
11		7410 X	6361	-0-	-1049	-0-	241 1	5122 3	Y	907	916 0			80
							998 9							
12		7657 X	6521	-0-	-1136	-0-	280 1	5211 3	Y	936	958 0			58
							1030 9							
*01		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	218 1	4820 3	Y	989	986 0			61
							1088 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
-----														
08		11408 X	8972	-0-	-2436	-0-	572 1	7676 3	Y	658	656 0			67
							724 9							
09		10680 X	7846	-0-	-2834	-0-	520 1	6627 3	Y	633	612 0			88
							3 4	696 9						
10		11036 X	8499	-0-	-2537	-0-	721 1	7081 3	Y	634	655 0			67
							697 9							
11		10680 X	5461	-0-	-5219	-0-	565 1	4291 3	Y	550	526 0			91
							605 9							
12		9548 X	6563	-0-	-2985	-0-	788 1	5078 3	Y	633	662 0			62
							1 4	696 9						
*01		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	863 1	6770 3	Y	656	669 0			49
							4 4	722 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) 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
08	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	379 1 1937 9	11423 3	Y	1761	1744 0	78
09	13260 X	12804	-0-	-456	-0-	353 1 1 4	10693 3	Y	1597	1619 0	56
10	13919 X	11644	-0-	-2275	-0-	363 1 2 4	9362 3	Y	1743	1075 0	631 1 93
11	13470 X	10381	-0-	-3089	-0-	296 1 1 4	8398 3	Y	1533	1558 0	68
12	13919 X	10073	-0-	-3846	-0-	299 1 1 4	8099 3	Y	1522	1502 0	88
01	11842 X	9778	-0-	-2064	-0-	322 1 4 4	7818 3	Y	1485	1502 0	71
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303		
08	15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	266 1 10 4	14161 3	Y	543	530 0	7 8 16
09	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	262 1 2 4	13834 3	Y	603	550 0	58 1 11
10	14911 X	14303	-0-	-608	-0-	263 1 8 4	13305 3	Y	661	642 0	14 8 16
11	14550 X	12647	-0-	-1903	-0-	264 1 7 4	11578 3	Y	725	723 0	18
12	15252 X	11486	-0-	-3766	-0-	267 1 1 4	10485 3	Y	666	656 0	16 8 12
01	12617 X	9978	-0-	-2639	-0-	138 1 3 4	9256 3	Y	528	532 0	8
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653		
08	7998 X	6854	-0-	-1144	-0-	92 1 1 4	5969 3	Y	720	738 0	28
09	7320 X	6316	-0-	-1004	-0-	81 1 715 9	5520 3	Y	650	626 0	52
10	7564 X	6026	-0-	-1538	-0-	114 1 5 4	5387 3	Y	473	485 0	40
11	7320 X	4327	-0-	-2993	-0-	155 1 1 4	3520 3	Y	592	572 0	60
12	7316 X	42	-0-	-7274	-0-	2 1 18 9	651 3	Y	16	51 0	25
01	6851 X	4908	-0-	-1943	-0-	74 1 8 4	4380 3	Y	405	353 0	77
-----											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996		
08	9796 X	8964	-0-	-832	-0-	234 1 1674 9	7056 3	Y	1522	1508 0	68
09	9000 X	8007	-0-	-993	-0-	206 1 1 4	6265 3	Y	1395	1414 0	49
10	9703 X	8299	-0-	-1404	-0-	252 1 1 4	6518 3	Y	1389	857 0	507 1 74
11	9390 X	8496	-0-	-894	-0-	240 1 1 4	6783 3	Y	1338	1352 0	60
12	9703 X	8025	-0-	-1678	-0-	231 1 1 4	6242 3	Y	1410	1388 0	1 8 81
01	8959 X	7485	-0-	-1474	-0-	244 1 3 4	5933 3	Y	1186	1210 0	57

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	40	1	10608	3	Y	672	669	1			74		
09	17130 X	8485	-0-	-8645	-0-	739	9											
09	17130 X	8485	-0-	-8645	-0-	33	1	7676	3	Y	705	673	1	2	8	104		
10	17701 X	7790	-0-	-9911	-0-	776	9											
10	17701 X	7790	-0-	-9911	-0-	42	1	7031	3	Y	652	706	1			50		
11	17130 X	8162	-0-	-8968	-0-	717	9											
11	17130 X	8162	-0-	-8968	-0-	46	1	7339	3	Y	706	724	1			32		
12	15748 X	9241	-0-	-6507	-0-	777	9											
12	15748 X	9241	-0-	-6507	-0-	42	1	8488	3	Y	646	621	1	1	8	56		
01	11377 X	9972	-0-	-1405	-0-	711	9											
01	11377 X	9972	-0-	-1405	-0-	48	1	8988	3	Y	850	868	1			38		
						1	4	935	9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284													COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 7512 - 12141	
08	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	35	1	9330	3	Y	726	713	1			80		
09	22560 X	8466	-0-	-14094	-0-	799	9											
09	22560 X	8466	-0-	-14094	-0-	34	1	7821	3	Y	555	553	1			82		
10	23312 X	9999	-0-	-13313	-0-	611	9											
10	23312 X	9999	-0-	-13313	-0-	53	1	9019	3	Y	843	861	1			64		
11	22560 X	6455	-0-	-16105	-0-	927	9											
11	22560 X	6455	-0-	-16105	-0-	37	1	5884	3	Y	485	527	1			22		
12	15407 X	8515	-0-	-6892	-0-	534	9											
12	15407 X	8515	-0-	-6892	-0-	39	1	7791	3	Y	623	591	1			54		
*01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	685	9											
*01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	58	1	10825	3	Y	596	624	1			26		
						1	4	656	9									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315													COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 8691 - 13244	
08	10850 X	9860	-0-	-990	-0-	89	1	8233	3	Y	1398	1409	0	6	8	72		
09	10500 X	9101	-0-	-1399	-0-	1538	9											
09	10500 X	9101	-0-	-1399	-0-	41	1	7762	3	Y	1180	1176	0	1	8	75		
10	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	1298	9											
10	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	44	1	8141	3	Y	1264	1234	0			105		
11	9540 X	8164	-0-	-1376	-0-	1390	9											
11	9540 X	8164	-0-	-1376	-0-	39	1	7071	3	Y	958	956	0			107		
12	9858 X	7817	-0-	-2041	-0-	1054	9											
12	9858 X	7817	-0-	-2041	-0-	33	1	6479	3	Y	1183	1164	0	23	8	103		
01	9858 X	6848	-0-	-3010	-0-	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									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316													COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 8378 - 13048	
08	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	137	1	12798	3	Y	1651	1666	0			86		
09	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	1816	9											
09	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	69	1	13198	3	Y	1716	1693	0			109		
10	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	1888	9											
10	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	77	1	14223	3	Y	1699	1667	0			141		
11	14280 X	13618	-0-	-662	-0-	1869	9											
11	14280 X	13618	-0-	-662	-0-	63	1	11596	3	Y	1781	1722	0			200		
12	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	1959	9											
12	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	75	1	14742	3	Y	1886	1918	0			168		
*01	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	8	4	2075	9									
*01	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	79	1	14547	3	Y	1662	1712	0			118		
						6	4	1828	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2852 X	376	-0-	-2476	-0-	26	1	206	3	Y	131	114	0	24
09	2760 X	1238	-0-	-1522	-0-	144	9	502	3	Y	609	505	0	128
10	2604 X	1315	-0-	-1289	-0-	66	1	964	3	Y	216	300	0	44
11	2520 X	1390	-0-	-1130	-0-	670	9	1234	3	Y	38	74	0	8
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	113	1	42	9		316	254	0	70
*01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	238	9	2347	3	Y	611	554	0	127
						1	4	348	9					
						126	1	953	3	Y				
						672	9							
-----														
WORTHY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622					
08	38192 X	34910	-0-	-3282	-0-	65	1	34055	3	Y	713	702	0	59
09	36960 X	32897	-0-	-4063	-0-	6	4	784	9		564	520	0	47
10	38192 X	32872	-0-	-5320	-0-	65	1	32212	3	Y	587	582	0	52
11	36810 X	33244	-0-	-3566	-0-	620	9	32163	3	Y	558	560	0	50
12	38037 X	32891	-0-	-5146	-0-	62	1	646	9		521	523	0	48
*01	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	58	1	32571	3	Y	549	546	0	51
						1	4	614	9					
						54	1	32263	3	Y				
						1	4	573	9					
						54	1	30504	3	Y				
						6	4	604	9					
-----														
WORTHY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303					
08	41303 X	41303	-0-	-0-	-0-	77	1	40503	3	Y	651	676	0	54
09	40355 X	40355	-0-	-0-	-0-	7	4	716	9		725	668	0	60
10	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	80	1	39477	3	Y	747	741	0	66
11	41750 X	41750	-0-	-0-	-0-	798	9	38818	3	Y	769	766	0	69
12	42800 X	42800	-0-	-0-	-0-	75	1	822	9		728	729	0	68
01	41695 X	39435	-0-	-2260	-0-	72	1	40831	3	Y	732	732	0	68
						1	4	846	9					
						70	1	41927	3	Y				
						2	4	801	9					
						68	1	38554	3	Y				
						8	4	805	9					
-----														
WORTHY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242					
08	32240 X	20013	-0-	-12227	-0-	56	1	19065	3	Y	795	799	0	15
09	31594 X	31594	-0-	-0-	-0-	17	4	875	9		820	712	0	14
10	32240 X	28777	-0-	-3463	-0-	51	1	30639	3	Y	901	892	0	23
11	30060 X	26345	-0-	-3715	-0-	2	4	902	9		827	828	0	22
12	32643 X	24985	-0-	-7658	-0-	42	1	27725	3	Y	715	719	0	18
*01	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	19	4	991	9					
						71	1	25361	3	Y				
						3	4	910	9					
						115	1	24079	3	Y				
						4	4	787	9					
						130	1	27170	3	Y				
						9	4	1108	9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		20088 X	17542	-0-	-2546	-0-	112 1	15661 3	Y	1608	1602 0		18
							1769 9						
09		19440 X	16924	-0-	-2516	-0-	117 1	14902 3	Y	1731	1630 0	86 8	33
							1 4	1904 9					
10		19654 X	14820	-0-	-4834	-0-	116 1	13260 3	Y	1312	1259 0	64 8	22
							1 4	1443 9					
11		19020 X	13716	-0-	-5304	-0-	103 1	12241 3	Y	1246	1204 0	43 8	21
							1 4	1371 9					
12		17546 X	15601	-0-	-1945	-0-	112 1	13200 3	Y	2078	1549 0	524 8	26
							3 4	2286 9					
01		17546 X	15117	-0-	-2429	-0-	116 1	13358 3	Y	1493	1495 0		24
							1 4	1642 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037													
-----													
08		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	68 1	9456 3	Y	852	849 0		10
							937 9						
09		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	70 1	9035 3	Y	835	828 0		17
							1 4	919 9					
10		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	85 1	9739 3	Y	744	748 0		13
							818 9						
11		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	74 1	8750 3	Y	604	607 0		10
							664 9						
12		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	94 1	11062 3	Y	664	663 0		11
							2 4	730 9					
*01		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	99 1	11411 3	Y	762	761 0		12
							1 4	838 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485													
-----													
08		6200 X	5880	-0-	-320	-0-	40 1	5506 3	Y	304	301 0		3
							334 9						
09		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	72 1	9288 3	Y	373	369 0		7
							1 4	410 9					
10		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	67 1	7734 3	Y	273	275 0		5
							300 9						
11		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	57 1	6662 3	Y	336	335 0		6
							370 9						
12		11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	89 1	10437 3	Y	589	563 0	23 8	9
							2 4	648 9					
*01		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	95 1	10842 3	Y	651	650 0		10
							716 9						
-----													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468													
-----													
08		10881 X	8272	-0-	-2609	-0-	48 1	6797 3	Y	1297	1328 1		90
							1427 9						
09		8940 X	7705	-0-	-1235	-0-	50 1	6472 3	Y	1075	1103 1		62
							1183 9						
10		9238 X	6473	-0-	-2765	-0-	43 1	5452 3	Y	889	913 1		38
							978 9						
11		8940 X	6074	-0-	-2866	-0-	46 1	4905 3	Y	1021	978 1		81
							1123 9						
12		8928 X	3109	-0-	-5819	-0-	18 1	2413 3	Y	616	636 1	1 8	60
							678 9						
01		8277 X	5060	-0-	-3217	-0-	24 1	3600 3	Y	1305	1236 1		129
							1436 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 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
08	33387 X	32950	-0-	-437	-0-	62 1 5 4	32271 3 612 9	Y	556 582 0	46
09	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	68 1 664 9	33783 3	Y	604 556 0 44 1	50
10	38215 X	38215	-0-	-0-	-0-	72 1 677 9	37466 3	Y	615 611 0	54
11	37623 X	37623	-0-	-0-	-0-	65 1 704 9	36854 3	Y	640 636 0	58
12	37501 X	37501	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	36741 3 696 9	Y	633 632 0	59
*01	37433 X	37433	-0-	-0-	-0-	65 1 8 4	36435 3 925 9	Y	841 822 0	78
-----										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263539		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036		
08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	607 1 1926 9	4825 3	Y	1751 1727 0	319
09	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	533 1 1 4	4052 3 1500 9	Y	1364 1396 0	287
10	7223 X	6288	-0-	-935	-0-	497 1 1574 9	4217 3	Y	1431 1428 0	290
11	7110 X	6310	-0-	-800	-0-	381 1 3 4	4188 3 1738 9	Y	1580 1552 0	318
12	7347 X	5809	-0-	-1538	-0-	374 1 1 4	3419 3 2015 9	Y	1832 1745 0	405
01	7347 X	6275	-0-	-1072	-0-	553 1 1 4	4196 3 1525 9	Y	1386 1503 0	288
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 263540		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101		
08	8029 X	4757	-0-	-3272	-0-	17 1 1104 9	3636 3	Y	1004 1000 1	30
09	6300 X	4074	-0-	-2226	-0-	15 1 803 9	3256 3	Y	730 724 1	36
10	4247 X	3115	-0-	-1132	-0-	10 1 793 9	2312 3	Y	721 716 1	41
11	4590 X	3889	-0-	-701	-0-	16 1 636 9	3237 3	Y	578 578 1	41
12	4743 X	2247	-0-	-2496	-0-	6 1 904 9	1337 3	Y	822 820 1	43
01	4743 X	3037	-0-	-1706	-0-	10 1 971 9	2056 3	Y	883 884 1	42
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263620		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429		
08	20150 X	18607	-0-	-1543	-0-	330 1 13 4	17568 3 696 9	Y	633 626 0	19
09	18240 X	18132	-0-	-108	-0-	319 1 3 4	16874 3 936 9	Y	851 756 0 78 1	16
10	20626 X	20626	-0-	-0-	-0-	380 1 12 4	19257 3 977 9	Y	888 883 0	21
11	18840 X	17168	-0-	-1672	-0-	361 1 9 4	15809 3 989 9	Y	899 897 0	23
12	19468 X	17661	-0-	-1807	-0-	413 1 1 4	16268 3 979 9	Y	890 897 0	16
*01	20725 X	20725	-0-	-0-	-0-	288 1 6 4	19390 3 1041 9	Y	946 948 0	14

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) 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	
08	12803 X	11853	-0-	-950	-0-	97 1 2 4	11127 3 627 9	Y	570	557 0	85
09	12390 X	11135	-0-	-1255	-0-	75 1 527 9	10533 3	Y	479	490 0	74
10	12803 X	11558	-0-	-1245	-0-	89 1 549 9	10920 3	Y	499	526 0	47
11	11910 X	11522	-0-	-388	-0-	102 1 453 9	10967 3	Y	412	412 0	47
12	12307 X	10458	-0-	-1849	-0-	112 1 472 9	9874 3	Y	429	437 0	39
01	11842 X	10419	-0-	-1423	-0-	108 1 1 4	9763 3 547 9	Y	497	461 0	75
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 263648		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788			
08	10509 X	9565	-0-	-944	-0-	267 1 361 9	8937 3	Y	328	303 0	25 8 18
09	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	226 1 337 9	9420 3	Y	306	299 0	7 8 18
10	9734 X	9594	-0-	-140	-0-	210 1 356 9	9028 3	Y	324	318 0	1 8 23
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	227 1 344 9	8989 3	Y	313	319 0	17
12	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	239 1 340 9	10096 3	Y	309	305 0	5 8 16
01	10323 X	7154	-0-	-3169	-0-	174 1 161 9	6819 3	Y	146	156 0	6
-----											
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263652		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558			
08	5270 X	4538	-0-	-732	-0-	183 1 2 4	3857 3 496 9	Y	451	433 0	26
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	175 1 413 9	3776 3	Y	375	379 0	22
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	197 1 515 9	4066 3	Y	468	462 0	28
11	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	170 1 452 9	3531 3	Y	411	418 0	21
12	4526 X	4445	-0-	-81	-0-	201 1 2 4	3757 3 485 9	Y	441	442 0	20
01	4774 X	4129	-0-	-645	-0-	179 1 5 4	3463 3 482 9	Y	438	439 0	19
-----											
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 263653		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663			
08	10571 X	8702	-0-	-1869	-0-	309 1 4 4	6511 3 1878 9	Y	1707	1698 0	98
09	8700 X	7809	-0-	-891	-0-	268 1 1760 9	5781 3	Y	1600	1602 0	96
10	8649 X	7917	-0-	-732	-0-	289 1 1670 9	5958 3	Y	1518	1524 0	90
11	8430 X	6867	-0-	-1563	-0-	251 1 1 4	5190 3 1425 9	Y	1295	1318 0	67
12	8711 X	8192	-0-	-519	-0-	331 1 3 4	6182 3 1676 9	Y	1524	1522 0	69
*01	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	325 1 9 4	6272 3 1752 9	Y	1593	1594 0	68

-----													
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 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
-----													
08		16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	60 1	14777 3	Y	1497	1489 0		41
							1647 9						
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					
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657													
08		19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	54 1	18501 3	Y	474	477 0		9
							16 4	521 9					
09		17790 X	17593	-0-	-197	-0-	28 1	16883 3	Y	619	520 0	78 1	10
							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					
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686													
08		14725 X	11284	-0-	-3441	-0-	406 1	8572 3	Y	2092	2085 0		120
							5 4	2301 9					
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					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091													
08		12741 X	8946	-0-	-3795	-0-	157 1	8307 3	Y	433	429 0		13
							6 4	476 9					
09		10620 X	9301	-0-	-1319	-0-	162 1	8568 3	Y	518	472 0	49 1	10
							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					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	237 1	7154 3	1371 3	1371 3	Y	1246	1232 0			55
09	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	289 1	8767 3	1383 9	1383 9	Y	1257	1268 0			44
10	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	286 1	7390 3	1361 9	1361 9	Y	1237	763 0	452 1		66
11	8520 X	7543	-0-	-977	-0-	203 1	5778 3	1561 9	1561 9	Y	1419	1422 0			63
12	8804 X	7813	-0-	-991	-0-	225 1	6094 3	1493 9	1493 9	Y	1357	1341 0	1 8		78
01	10788 X	8042	-0-	-2746	-0-	256 1	6228 3	1554 9	1554 9	Y	1413	1423 0			68
-----															
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	263725	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7856 - 12685			
08	9424 X	8733	-0-	-691	-0-	236 1	7109 3	1388 9	1388 9	Y	1262	1245 0			56
09	9390 X	8017	-0-	-1373	-0-	211 1	6408 3	1397 9	1397 9	Y	1270	1282 0			44
10	9703 X	7959	-0-	-1744	-0-	247 1	6398 3	1313 9	1313 9	Y	1194	736 0	438 1		64
11	9390 X	7940	-0-	-1450	-0-	223 1	6311 3	1405 9	1405 9	Y	1277	1284 0			57
12	9424 X	8886	-0-	-538	-0-	260 1	7050 3	1575 9	1575 9	Y	1432	1406 0			83
*01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	317 1	7703 3	1341 9	1341 9	Y	1219	1243 0			59
-----															
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	263726	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	9234 - 12987			
08	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	231 1	6962 3	1187 9	1187 9	Y	1079	1068 0			48
09	8070 X	7603	-0-	-467	-0-	208 1	6302 3	1093 9	1093 9	Y	994	1007 0			35
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	262 1	6773 3	1129 9	1129 9	Y	1026	633 0	373 1		55
11	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	278 1	7872 3	781 9	781 9	Y	710	733 0			32
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	295 1	8012 3	1098 9	1098 9	Y	998	972 0			58
*01	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	277 1	6773 3	1173 9	1173 9	Y	1066	1073 0			51
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	263727	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8123 - 13116			
08	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	23 1	7941 3	1492 9	1492 9	Y	1356	1397 0			22
09	9600 X	8184	-0-	-1416	-0-	20 1	7093 3	1071 9	1071 9	Y	974	977 0			19
10	9920 X	7103	-0-	-2817	-0-	16 1	6017 3	1070 9	1070 9	Y	973	967 0			25
11	9600 X	6130	-0-	-3470	-0-	15 1	5125 3	988 9	988 9	Y	898	893 0			30
12	9455 X	8597	-0-	-858	-0-	24 1	7737 3	834 9	834 9	Y	758	774 0			14
*01	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	35 1	10712 3	817 9	817 9	Y	743	738 0			19

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) 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	
08	12555 X	9640	-0-	-2915	-0-	269 1	9013 3	Y	325	322 0		19	
						358 9							
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							

CAGE		WELL #:		8TV	RRCID ->	263743	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6380 - 11231	
08	4154 X	3208	-0-	-946	-0-	2842 3	366 9	N	333	339 1		184	
09	3570 X	3080	-0-	-490	-0-	2730 3	350 9	N	318	158 1		344	
10	3689 X	3051	-0-	-638	-0-	2718 3	333 9	N	303	477 1		170	
11	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	2660 3	364 9	N	331	384 1		117	
12	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	2753 3	375 9	N	341	248 1	3 8	207	
01	3193 X	3013	-0-	-180	-0-	2660 3	353 9	N	321	258 1		270	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	263751	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	7951 - 12636	
08	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	251 1	7555 3	Y	1332	1306 0		59	
						1465 9							
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						

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263866	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	8381 - 13100	
08	7936 X	6807	-0-	-1129	-0-	252 1	5313 3	Y	1126	1119 0		65	
						3 4	1239 9						
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						

-----															
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	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	13423 X	11904	-0-	-1519	-0-	106	1	9884	3	Y	1740	1777	0		90
						1914	9								
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						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686															
-----															
08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	417	1	3323	3	Y	901	918	0		164
						991	9								
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						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074															
-----															
08	9145 X	8183	-0-	-962	-0-	200	1	6027	3	Y	1777	1752	0		79
						1	4	1955	9						
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	574 1	83
						1	4	1711	9						
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						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761															
-----															
08	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	313	1	9454	3	Y	1528	1508	0		68
						1	4	1681	9						
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	407 1	58
						2	4	1197	9						
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						

-----														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		8184 X	8093	-0-	-91	-0-	197 1	5929 3	Y	1788	1769	0		79
							1967 9							
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						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
08		13082 X	9529	-0-	-3553	-0-	140 1	8119 3	Y	1154	1156	1		71
							1 4	1269 9						
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						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
08		12772 X	9082	-0-	-3690	-0-	139 1	8025 3	Y	834	835	1		51
							1 4	917 9						
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						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
08		14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	227 1	13170 3	Y	702	706	1		43
							2 4	772 9						
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						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	8H	RRCID ->	263878	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8178 - 12934
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14136 X	10400	-0-	-3736	-0-	25 1	8804 3	Y	1427	1482 0		23
							1 4	1570 9					
09		12570 X	8341	-0-	-4229	-0-	21 1	7338 3	Y	893	899 0		17
							982 9						
10		12989 X	7307	-0-	-5682	-0-	17 1	6366 3	Y	840	836 0		21
							924 9						
11		12570 X	8717	-0-	-3853	-0-	22 1	7595 3	Y	998	985 0		34
							2 4	1098 9					
12		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	29 1	9543 3	Y	1220	1231 0		23
							3 4	1342 9					
01		10385 X	9661	-0-	-724	-0-	27 1	8383 3	Y	1135	1129 0		29
							2 4	1249 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	9H	RRCID ->	263881	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8288 - 13245
08		11284 X	11173	-0-	-111	-0-	28 1	9755 3	Y	1263	1270 0		20
							1 4	1389 9					
09		10920 X	8925	-0-	-1995	-0-	21 1	7537 3	Y	1243	1239 0		24
							1367 9						
10		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	25 1	9288 3	Y	1655	1637 0		42
							1821 9						
11		10800 X	7545	-0-	-3255	-0-	18 1	6272 3	Y	1139	1143 0		38
							2 4	1253 9					
12		11160 X	9311	-0-	-1849	-0-	25 1	8048 3	Y	1124	1141 0		21
							2 4	1236 9					
*01		12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	36 1	11203 3	Y	1194	1184 0		31
							3 4	1313 9					
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263892	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6548 - 10397
08		2852 X	1406	-0-	-1446	-0-	4 1	1226 3	Y	160	123 1		147
							176 9						
09		2700 X	2402	-0-	-298	-0-	10 1	2179 3	Y	194	158 1		183
							213 9						
10		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	31 1	2932 3	Y	209	254 1		138
							230 9						
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	39 1	2667 3	Y	98	143 1	1 8	92
							108 9						
12		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	25 1	2934 3	Y	167	131 1	4 8	124
							184 9						
01		3193 X	2722	-0-	-471	-0-	24 1	2460 3	Y	216	267 1	3 8	70
							238 9						
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263904	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	5797	PERF.	6577 - 11065
08		1736 N	1285	-0-	-451	-0-	1035 3	250 9	N	227	131 1		190
09		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1267 3	209 9	N	190	150 1		230
10		1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1112 3	141 9	N	128	278 1		80
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1526 3	245 9	N	223	126 1	1 8	176
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1421 3	205 9	N	186	240 1		122
*01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1377 3	212 9	N	193	139 1		176

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	47 1	10025 3	Y	3020	2965 1	15 8	89	
						3322 9							
09	11580 X	11346	-0-	-234	-0-	44 1	9579 3	Y	1566	1567 1	12 8	76	
						1723 9							
10	11966 X	10206	-0-	-1760	-0-	37 1	8540 3	Y	1481	1466 1	7 8	84	
						1629 9							
11	12960 X	8982	-0-	-3978	-0-	37 1	7750 3	Y	1086	1093 1		77	
						1195 9							
12	13392 X	8946	-0-	-4446	-0-	33 1	7450 3	Y	1329	1289 1	49 8	68	
						1 4	1462 9						
*01	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	35 1	7245 3	Y	1220	1221 1	9 8	58	
						1342 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 14H		RRCID -> 264009		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900			
08	13516 X	6053	-0-	-7463	-0-	25 1	5359 3	Y	608	634 1		18	
						669 9							
09	13080 X	5727	-0-	-7353	-0-	23 1	4960 3	Y	676	661 1		33	
						744 9							
10	7936 X	4878	-0-	-3058	-0-	18 1	4143 3	Y	652	648 1		37	
						717 9							
11	7680 X	6559	-0-	-1121	-0-	28 1	5799 3	Y	665	655 1		47	
						732 9							
12	6510 X	6494	-0-	-16	-0-	24 1	5506 3	Y	875	876 1		46	
						1 4	963 9						
01	6045 X	5841	-0-	-204	-0-	23 1	4875 3	Y	857	862 1		41	
						943 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898			
08	16244 X	13189	-0-	-3055	-0-	56 1	11814 3	Y	1199	1232 1		36	
						1319 9							
09	15720 X	14364	-0-	-1356	-0-	55 1	12165 3	Y	1949	1890 1		95	
						2144 9							
10	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	78 1	17686 3	Y	1615	1618 1		92	
						1777 9							
11	14100 X	8939	-0-	-5161	-0-	35 1	7318 3	Y	1442	1431 1		103	
						1586 9							
12	14849 X	14408	-0-	-441	-0-	56 1	12588 3	Y	1603	1621 1		85	
						1 4	1763 9						
*01	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	63 1	13076 3	Y	1550	1561 1		74	
						1705 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 17H		RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689			
08	11873 X	7255	-0-	-4618	-0-	32 1	6654 3	Y	517	532 1		15	
						569 9							
09	7080 X	6978	-0-	-102	-0-	27 1	6027 3	Y	840	814 1		41	
						924 9							
10	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	31 1	6999 3	Y	869	861 1		49	
						956 9							
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	33 1	6773 3	Y	705	704 1		50	
						776 9							
12	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	32 1	7218 3	Y	737	748 1		39	
						1 4	811 9						
*01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	35 1	7372 3	Y	1056	1045 1		50	
						1162 9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13175 X	11312	-0-	-1863	-0-	41 1	8738 3	Y	2303	2277 1			68
09	12720 X	9729	-0-	-2991	-0-	2533 9	41 1	9084 3	Y	549	590 1		27
10	11222 X	10804	-0-	-418	-0-	604 9	43 1	9795 3	Y	878	855 1		50
11	10950 X	10799	-0-	-151	-0-	966 9	47 1	9708 3	Y	949	931 1		68
12	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	1044 9	46 1	10335 3	Y	1436	1428 1		76
01	10199 X	9928	-0-	-271	-0-	46 1	1 4	1580 9					
						41 1	8525 3	Y	1238	1255 1			59
						1362 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728			
08	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	105 1	14555 3	Y	1284	1280 0			15
09	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	1412 9	107 1	13768 3	Y	1283	1272 0		26
10	15872 X	15591	-0-	-281	-0-	1 4	1411 9	Y	1297	1300 0			23
11	15540 X	14560	-0-	-980	-0-	123 1	14040 3	Y	1096	1100 0			19
12	16058 X	14044	-0-	-2014	-0-	1 4	1427 9						
						112 1	13241 3	Y	1273	1246 0	25 8		21
						1 4	1206 9						
*01	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	107 1	12534 3	Y	1247	1248 0			20
						3 4	1400 9						
						115 1	13209 3	Y					
						1 4	1372 9						
BEINHORN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011				TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783			
08	15376 X	11479	-0-	-3897	-0-	171 1	9891 3	Y	1287	1289 1			79
09	14880 X	10827	-0-	-4053	-0-	1 4	1416 9						
10	15097 X	11631	-0-	-3466	-0-	169 1	9399 3	Y	1142	1135 1			86
11	12810 X	11091	-0-	-1719	-0-	3 4	1256 9						
12	12214 X	11248	-0-	-966	-0-	188 1	10057 3	Y	1259	1270 1			75
01	11625 X	10815	-0-	-810	-0-	1 4	1385 9						
						177 1	9593 3	Y	1199	1228 1			46
						2 4	1319 9						
						180 1	9696 3	Y	1245	1220 1			71
						2 4	1370 9						
						191 1	9296 3	Y	1186	1180 1			77
						23 4	1305 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202			
08	T. A.	11907	-0-	11907	21032	40 1	10732 3	Y	1032	1012 1			113
09	T. A.	11791	-0-	11791	32823	1135 9	46 1	10553 3	Y	1084	1036 1		161
10	43956 X	11133	-0-	-32823	-0-	1192 9	59 1	9988 3	Y	987	1073 1		75
11	13530 X	9841	-0-	-3689	-0-	1086 9	55 1	8806 3	Y	891	925 1		41
12	12183 X	10543	-0-	-1640	-0-	980 9	48 1	9604 3	Y	810	781 1		70
01	12183 X	7864	-0-	-4319	-0-	891 9	37 1	6800 3	Y	933	962 1		41
						1 4	1026 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				Y	69	11	1		72
09		6690 X	11	-0-	-6679	-0-	10	3	1	9	1				73
10		5890 X	911	-0-	-4979	-0-	269	1	602	3	35	86	1		22
							1	4	39	9					
11		4080 X	1583	-0-	-2497	-0-	280	1	1272	3	27	47	1		2
							1	4	30	9					
12		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	213	1	2079	3	16	13	1	4 8	1
							1	4	18	9					
*01		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	215	1	1886	3	-0-	1	1		-0-
							1	4							
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264097	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8705 - 13077		
08		7781 X	5216	-0-	-2565	-0-	48	1	4606	3	Y	511	525	0	75
							562	9							
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							
-----															
CAGE				WELL #:	5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	6144 - 10335		
08		5487 X	3761	-0-	-1726	-0-	3548	3	213	9	N	194	164	1	130
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	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
-----															
CAGE				WELL #:	7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	6050 - 10684		
08		6045 X	2331	-0-	-3714	-0-	2223	3	108	9	N	98	152	1	159
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
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	9082 - 15124		
08		12865 X	12152	-0-	-713	-0-	326	1	10931	3	Y	814	836	0	48
							895	9							
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							

-----														
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 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	
-----														
08		6541 X	5941	-0-	-600	-0-	131	1	4921	3	Y	808	766 0	147
							889	9						
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				
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
08		7099 X	6140	-0-	-959	-0-	135	1	5029	3	Y	887	901 0	161
							976	9						
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				
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
08		7781 X	6302	-0-	-1479	-0-	130	1	4868	3	Y	1185	1251 0	215
							1304	9						
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				
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860														
08		13547 X	9627	-0-	-3920	-0-	262	1	8790	3	Y	523	530 0	31
							575	9						
09		13110 X	9661	-0-	-3449	-0-	212	1	8813	3	Y	578	570 0	35
							636	9					4 8	
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						

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 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
08	12555 X	11121	-0-	-1434	-0-	198 1 8 4	10532 3 383 9	Y	348	343 0	11
09	12150 X	8493	-0-	-3657	-0-	152 1 1 4	8033 3 307 9	Y	279	257 0 28 1	5
10	12555 X	10658	-0-	-1897	-0-	199 1 6 4	10072 3 381 9	Y	346	343 0	8
11	10770 X	9900	-0-	-870	-0-	212 1 5 4	9322 3 361 9	Y	328	328 0	8
12	11129 X	3549	-0-	-7580	-0-	85 1 134 9	3330 3	Y	122	128 0	2
*01	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	198 1 4 4	13309 3 705 9	Y	641	633 0	10
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062			
08	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	238 1 9 4	12633 3 333 9	Y	303	301 0	9
09	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	241 1 2 4	12753 3 944 9	Y	858	775 0 76 1	16
10	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	270 1 8 4	13701 3 966 9	Y	878	873 0	21
11	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	383 1 10 4	16745 3 554 9	Y	504	512 0	13
12	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	359 1 1 4	14106 3 734 9	Y	667	668 0	12
01	14694 X	14318	-0-	-376	-0-	199 1 4 4	13354 3 761 9	Y	692	694 0	10
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270			
08	17019 X	11499	-0-	-5520	-0-	204 1 8 4	10834 3 453 9	Y	412	408 0	13
09	16470 X	12677	-0-	-3793	-0-	226 1 2 4	11957 3 492 9	Y	447	408 0 43 1	9
10	20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	382 1 12 4	19383 3 683 9	Y	621	615 0	15
11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	328 1 8 4	14363 3 593 9	Y	539	540 0	14
12	15314 X	8869	-0-	-6445	-0-	207 1 1 4	8153 3 508 9	Y	462	468 0	8
01	20460 X	12015	-0-	-8445	-0-	167 1 3 4	11188 3 657 9	Y	597	596 0	9
-----											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976			
08	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	127 1 576 9	3839 3	Y	524	530 0	23
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	124 1 900 9	3748 3	Y	818	812 0	29
10	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	169 1 1 4	4371 3 920 9	Y	836	516 0 304 1	45
11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	181 1 1 4	5116 3 870 9	Y	791	801 0	35
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	305 1 1 4	8293 3 807 9	Y	734	727 0	42
*01	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	303 1 4 4	7384 3 816 9	Y	742	748 0	36





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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	
08	9951 X	7404	-0-	-2547	-0-	195	1	5883	3	Y	1205	1210 0	54
						1326	9						
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	82
						1	4	1696	9			526 1	
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				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 264179		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712				
08	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	672	1	9029	3	Y	1466	1533 0	149
						1613	9						
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				
BEINHORN RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 264192		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143				
08	19034 X	12900	-0-	-6134	-0-	191	1	11076	3	Y	1484	1478 1	91
						1	4	1632	9			7 8	
09	16080 X	11887	-0-	-4193	-0-	182	1	10104	3	Y	1453	1426 1	109
						3	4	1598	9			9 8	
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	80
						2	4	1563	9			7 8	
01	12183 X	11583	-0-	-600	-0-	202	1	9883	3	Y	1340	1328 1	87
						24	4	1474	9			5 8	
WORTHHEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264298		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480				
08	20367 X	17857	-0-	-2510	-0-	51	1	17218	3	Y	521	525 0	10
						15	4	573	9				
09	19500 X	15785	-0-	-3715	-0-	25	1	15014	3	Y	677	587 0	12
						1	4	745	9			88 1	
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8850 - 13403	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	351 1	8320 3	Y		575	575 0		70
						633 9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264300	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7188 - 12990	
08	19499 X	17764	-0-	-1735	-0-	115 1	15936 3	Y		1556	1550 0		18
						1 4	1712 9						
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	25 8	24
						3 4	1604 9						
*01	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	129 1	14802 3	Y		1308	1311 0		21
						1 4	1439 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	264301	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9900 - 14228	
08	4495 X	3307	-0-	-1188	-0-	190 1	2561 3	Y		505	513 0		51
						556 9							
09	4350 X	3489	-0-	-861	-0-	209 1	2653 3	Y		569	540 0	1 8	79
						1 4	626 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264329	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8555 - 13779	
08	28365 X	23528	-0-	-4837	-0-	327 1	21160 3	Y		1854	1902 0		73
						2 4	2039 9						
09	26130 X	21600	-0-	-4530	-0-	285 1	19380 3	Y		1758	1687 0	4 8	140
						1 4	1934 9						
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	3 8	6
*01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	98 1	5837 3	Y		413	341 0		78
						11 4	454 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		10292 X	8839	-0-	-1453	-0-	120 1	7344 3	Y	1249	1174 0	65 8		19
							1 4	1374 9						
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						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264608	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	9065	-	13199
08		10602 X	10017	-0-	-585	-0-	379 1	8986 3	Y	593	581 0			72
							652 9							
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							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264703	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8515	-	12782
08		9672 X	7848	-0-	-1824	-0-	76 1	7321 3	Y	410	420 0			60
							451 9							
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							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	264802	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8670	-	13842
08		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	157 1	2109 3	Y	732	716 0	1 8		74
							805 9							
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						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		6014 X	3338	-0-	-2676	-0-		3205	3	133	9	N	121	167	1	138
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	1	128
11		4050 X	3992	-0-	-58	-0-		3826	3	166	9	N	151	119	1	160
12		4185 X	3844	-0-	-341	-0-		3694	3	150	9	N	136	140	1	156
*01		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-		4341	3	165	9	N	150			306
-----																
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903																
08		5301 X	4769	-0-	-532	-0-		4647	3	122	9	N	111	177	1	169
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	1	101
11		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-		5079	3	144	9	N	131	113	1	114
12		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		4943	3	132	9	N	120	115	1	108
*01		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-		5273	3	151	9	N	137	136	1	104
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633																
08		4371 X	3143	-0-	-1228	-0-		94	1	2677	3	Y	338	329	0	20
								372	9							
09		4230 X	4174	-0-	-56	-0-		91	1	2478	3	Y	1459	1407	0	72
								1605	9							
10		4371 X	4162	-0-	-209	-0-		86	1	2253	3	Y	1657	1659	0	70
								1823	9							
11		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		93	1	1913	3	Y	2057	2006	0	121
								2263	9							
12		4309 X	3627	-0-	-682	-0-		82	1	1816	3	Y	1572	1623	0	59
								1729	9							
01		4309 X	4213	-0-	-96	-0-		112	1	2750	3	Y	1225	1213	0	71
								3	4	1348	9					
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468																
08		11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-						Y	-0-			-0-
09		11250 X	10042	-0-	-1208	-0-		362	1	7806	3	Y	1704	1481	0	223
								1874	9							
10		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-		508	1	9878	3	Y	1731	1762	0	192
								1904	9							
11		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-		345	1	7312	3	Y	1546	1602	0	136
								1701	9							
12		10385 X	9912	-0-	-473	-0-		432	1	8024	3	Y	1324	1379	0	81
								1456	9							
*01		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-		415	1	9174	3	Y	1489	1479	0	91
								1638	9							
-----																
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493																
08		4681 X	4618	-0-	-63	-0-		4002	3	616	9	N	560	470	1	296
09		4530 X	3642	-0-	-888	-0-		3440	3	202	9	N	184	167	1	313
10		4712 X	4456	-0-	-256	-0-		3979	3	477	9	N	434	604	1	143
11		4560 X	3837	-0-	-723	-0-		3466	3	371	9	N	337	380	1	99
12		4712 X	4511	-0-	-201	-0-		4010	3	501	9	N	455	422	1	132
*01		4619 X	4379	-0-	-240	-0-		3919	3	460	9	N	418	367	1	183



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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	7440 X	6681	-0-	-759	-0-	64	1	6210	3	Y	370	379 0	54	
09	7440 X	6111	-0-	-1329	-0-	407	9	5688	3	Y	328	313 0	69	
10	7688 X	6763	-0-	-925	-0-	62	1	6157	3	Y	489	493 0	65	
11	7440 X	6150	-0-	-1290	-0-	361	9	5677	3	Y	375	354 0	86	
12	7316 X	6227	-0-	-1089	-0-	68	1	5780	3	Y	354	389 0	51	
01	6758 X	4465	-0-	-2293	-0-	538	9	3929	3	Y	458	54 0	399 1	56
						60	1							
						413	9							
						58	1							
						389	9							
						32	1							
						504	9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	265137	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8683 - 13117		
08	8525 X	7708	-0-	-817	-0-	75	1	7214	3	Y	381	395 0	56	
09	8250 X	7433	-0-	-817	-0-	419	9	6947	3	Y	373	350 0	79	
10	7874 X	6912	-0-	-962	-0-	76	1	6439	3	Y	365	395 0	49	
11	7470 X	6146	-0-	-1324	-0-	410	9	5662	3	Y	385	346 0	88	
12	7719 X	5235	-0-	-2484	-0-	71	1	4759	3	Y	389	421 0	56	
01	7719 X	6260	-0-	-1459	-0-	402	9	5763	3	Y	410	49 0	367 1	50
						60	1							
						424	9							
						48	1							
						428	9							
						46	1							
						451	9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	265164	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8913 - 13798		
08	9920 X	8959	-0-	-961	-0-	44	1	7951	3	Y	876	888 0	33	
09	9600 X	8044	-0-	-1556	-0-	964	9	7143	3	Y	782	772 0	43	
10	10013 X	2006	-0-	-8007	-0-	41	1	1798	3	Y	179	210 0	12	
11	9690 X	9210	-0-	-480	-0-	860	9	8405	3	Y	682	660 0	34	
12	10013 X	8504	-0-	-1509	-0-	11	1	7354	3	Y	999	973 0	10 3	42
01	8680 X	8324	-0-	-356	-0-	197	9	1099	9	Y	807	8 8	39	
						52	1	7386	3	Y	810	0		
						3	4							
						47	1							
						4	4							
						50	1							
						888	9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	265166	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8492 - 13503		
08	10571 X	10008	-0-	-563	-0-	50	1	9003	3	Y	868	887 0	33	
09	10230 X	9379	-0-	-851	-0-	955	9	8449	3	Y	802	791 0	44	
10	10974 X	10486	-0-	-488	-0-	48	1	9651	3	Y	705	703 0	46	
11	10620 X	9757	-0-	-863	-0-	882	9	8877	3	Y	747	756 0	37	
12	10974 X	9646	-0-	-1328	-0-	57	1	822	9	Y	794	788 0	8 3	33
01	10478 X	8964	-0-	-1514	-0-	2	4	873	9	Y	787	2 8	38	
						55	1	8044	3	Y	782	0		
						3	4							
						55	1							
						5	4							
						54	1							
						866	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)	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
08		7600 X	7600	-0-	-0-	191 1	5473 3	Y	1760	1742	0		106
						1936 9							
09		5730 X	5633	-0-	-97	137 1	3756 3	Y	1582	1610	0		78
						1740 9							
10		5921 X	4892	-0-	-1029	132 1	3460 3	Y	1182	1210	0		50
						1300 9							
11		5730 X	5670	-0-	-60	184 1	3815 3	Y	1518	1479	0		89
						1 4	1670 9						
12		7067 X	7067	-0-	-0-	232 1	5153 3	Y	1529	1560	0		58
						1682 9							
*01		8758 X	8758	-0-	-0-	287 1	7026 3	Y	1305	1287	0		76
						9 4	1436 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265379	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8833	- 14068
08		13361 X	11691	-0-	-1670	50 1	10115 3	Y	1386	1414	0		30
						1 4	1525 9						
09		13470 X	11913	-0-	-1557	44 1	10398 3	Y	1335	1315	0	13 8	37
						2 4	1469 9						
10		13919 X	10497	-0-	-3422	35 1	8972 3	Y	1354	1339	0		52
						1 4	1489 9						
11		13470 X	9079	-0-	-4391	34 1	7774 3	Y	1153	1147	0		58
						3 4	1268 9						
12		12586 X	5526	-0-	-7060	21 1	4430 3	Y	977	973	0	23 8	39
						1075 9							
01		5332 X	241	-0-	-5091	1 1	239 3	Y	1	40	0		-0-
						1 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	265382	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8626	- 13465
08		13547 X	12837	-0-	-710	54 1	10893 3	Y	1717	1739	0		37
						1 4	1889 9						
09		13110 X	12904	-0-	-206	47 1	11025 3	Y	1663	1645	0	9 8	46
						3 4	1829 9						
10		13547 X	11828	-0-	-1719	39 1	10016 3	Y	1610	1594	0		62
						2 4	1771 9						
11		13080 X	11261	-0-	-1819	43 1	9692 3	Y	1384	1377	0		69
						4 4	1522 9						
12		13330 X	11447	-0-	-1883	46 1	9628 3	Y	1611	1615	0		65
						1 4	1772 9						
01		13330 X	10578	-0-	-2752	48 1	8949 3	Y	1435	1443	0		57
						2 4	1579 9						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	265386	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8472	- 13633
08		10721 X	10721	-0-	-0-	302 1	8636 3	Y	1621	1596	0		98
						1783 9							
09		11370 X	7959	-0-	-3411	232 1	6320 3	Y	1279	1314	0		63
						1407 9							
10		11749 X	8025	-0-	-3724	240 1	6303 3	Y	1347	1353	0		57
						1482 9							
11		11370 X	8737	-0-	-2633	315 1	6523 3	Y	1725	1681	0		101
						1 4	1898 9						
12		10726 X	8216	-0-	-2510	280 1	6195 3	Y	1582	1623	0		60
						1 4	1740 9						
01		10726 X	8393	-0-	-2333	278 1	6829 3	Y	1161	1153	0		68
						9 4	1277 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
STANLEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 265442		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128 X	13684	-0-	-1444	-0-	243 1 9 4	12923 3 509 9	Y	463 458 0	14
09	14640 X	13792	-0-	-848	-0-	245 1 2 4	12948 3 597 9	Y	543 495 0 52 1	10
10	15283 X	13929	-0-	-1354	-0-	256 1 8 4	13014 3 651 9	Y	592 588 0	14
11	14790 X	12485	-0-	-2305	-0-	264 1 7 4	11561 3 653 9	Y	594 593 0	15
12	15283 X	13121	-0-	-2162	-0-	310 1 1 4	12183 3 627 9	Y	570 575 0	10
*01	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	181 1 4 4	12201 3 601 9	Y	546 548 0	8
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 265445		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629		
08	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	247 1 10 4	13118 3 436 9	Y	396 392 0	12
09	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	235 1 2 4	12401 3 475 9	Y	432 394 0 42 1	8
10	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	224 1 7 4	11376 3 602 9	Y	547 542 0	13
11	13380 X	10347	-0-	-3033	-0-	218 1 6 4	9562 3 561 9	Y	510 510 0	13
12	13826 X	10846	-0-	-2980	-0-	257 1 1 4	10101 3 487 9	Y	443 448 0	8
01	13826 X	11183	-0-	-2643	-0-	157 1 3 4	10575 3 448 9	Y	407 409 0	6
-----										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191		
08	15748 X	11649	-0-	-4099	-0-	27 1 2 4	9387 3 2233 9	Y	2030 2043 0	13
09	15240 X	12372	-0-	-2868	-0-	36 1 4 4	10476 3 1856 9	Y	1687 1686 0	14
10	15748 X	13930	-0-	-1818	-0-	44 1 2 4	11890 3 1994 9	Y	1813 1781 0 33 8	13
11	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	54 1 4 4	10730 3 1859 9	Y	1690 1682 0	21
12	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	11384 3 2148 9	Y	1953 1936 0 25 8	13
01	13919 X	11685	-0-	-2234	-0-	52 1 2031 9	9602 3	Y	1846 1844 0	15
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427		
08	19778 X	18151	-0-	-1627	-0-	315 1 12 4	16701 3 1123 9	Y	1021 1006 0	31
09	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	328 1 3 4	17338 3 664 9	Y	604 541 0 63 1	11
10	17360 X	17107	-0-	-253	-0-	317 1 10 4	16084 3 696 9	Y	633 629 0	15
11	17580 X	15131	-0-	-2449	-0-	323 1 8 4	14123 3 677 9	Y	615 615 0	15
12	18941 X	16043	-0-	-2898	-0-	380 1 1 4	14952 3 710 9	Y	645 648 0	12
01	16430 X	11983	-0-	-4447	-0-	168 1 3 4	11255 3 557 9	Y	506 510 0	8



-----													
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 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
-----													
08		8432 X	2874	-0-	-5558	-0-	7 1	2504 3	Y	329	332 0		2
							1 4	362 9					
09		8160 X	3181	-0-	-4979	-0-	10 1	2775 3	Y	359	300 0	59 8	2
							1 4	395 9					
10		3999 X	3563	-0-	-436	-0-	12 1	3174 3	Y	343	343 0		2
							377 9						
11		3480 X	2739	-0-	-741	-0-	11 1	2369 3	Y	325	323 0		4
							1 4	358 9					
12		3286 X	2951	-0-	-335	-0-	12 1	2529 3	Y	373	374 0		3
							410 9						
01		3565 X	2801	-0-	-764	-0-	13 1	2340 3	Y	407	407 0		3
							448 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	5H	RRCID ->	265566	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8752 - 14552	
08		18600 X	14578	-0-	-4022	-0-	118 1	13491 3	Y	878	853 0		131
							3 4	966 9					
09		18000 X	15073	-0-	-2927	-0-	101 1	14190 3	Y	711	731 0	1 8	110
							782 9						
10		18600 X	14256	-0-	-4344	-0-	109 1	13330 3	Y	743	783 0		70
							817 9						
11		16500 X	8799	-0-	-7701	-0-	77 1	8268 3	Y	413	436 0		47
							454 9						
12		16275 X	91	-0-	-16184	-0-	1 1	80 3	Y	9	55 0		1
							10 9						
01		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
-----													
STANLEY RANCH			WELL #:	16H	RRCID ->	265579	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	9315 - 14388	
08		22165 X	19204	-0-	-2961	-0-	343 1	18192 3	Y	596	589 0		18
							13 4	656 9					
09		21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	390 1	20632 3	Y	741	675 0	70 1	14
							3 4	815 9					
10		22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	411 1	20859 3	Y	903	895 0		22
							13 4	993 9					
11		20970 X	19728	-0-	-1242	-0-	423 1	18513 3	Y	710	714 0		18
							11 4	781 9					
12		22568 X	21038	-0-	-1530	-0-	501 1	19698 3	Y	762	766 0		14
							1 4	838 9					
*01		23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	336 1	22551 3	Y	858	859 0		13
							7 4	944 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	20H	RRCID ->	265583	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8068 - 13041	
08		4247 X	3241	-0-	-1006	-0-	7 1	2599 3	Y	576	580 0		4
							1 4	634 9					
09		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	22 1	6419 3	Y	686	626 0	59 8	5
							3 4	755 9					
10		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	23 1	6133 3	Y	792	791 0		6
							1 4	871 9					
11		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	28 1	5501 3	Y	804	800 0		10
							2 4	884 9					
12		7440 X	6682	-0-	-758	-0-	27 1	5634 3	Y	928	907 0	25 8	6
							1021 9						
01		7440 X	6576	-0-	-864	-0-	29 1	5551 3	Y	905	904 0		7
							996 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)	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
-----														
08		12803 X	11555	-0-	-1248	-0-	112 1	10566 3	Y	797	783 1			112
							877 9							
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							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
-----														
08		4185 X	4089	-0-	-96	-0-	220 1	2957 3	Y	829	839 0			84
							912 9							
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						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
-----														
08		12214 X	10824	-0-	-1390	-0-	105 1	10118 3	Y	546	553 0			80
							601 9							
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							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
-----														
08		12152 X	11447	-0-	-705	-0-	226 1	9444 3	Y	1612	1621 0			52
							4 4	1773 9						
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						



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	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
08		7936 X	4966	-0-	-2970	-0-	355 1	4136 3	Y	432	429 1		32
							475 9						
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						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725	
08		12152 X	10884	-0-	-1268	-0-	142 1	9940 3	Y	728	732 0		59
							1 4	801 9					
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					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	266448	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8921 - 14058	
08		10509 X	8233	-0-	-2276	-0-	112 1	7830 3	Y	264	272 0		21
							1 4	290 9					
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					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 13558	
08		16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	219 1	15377 3	Y	757	764 0		61
							2 4	833 9					
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					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 22H		RRCID -> 266566		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184			
M	O	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	
08	3565 X	1852	-0-	-1713	-0-	3 1	1083 3	Y	696	697 0	4
						766 9					
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
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 23H		RRCID -> 266569		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114			
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	299	301 0	2
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	306	306 0	2
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	226	226 0	2
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	89	90 0	1
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	93	93 0	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	36 0	-0-
-----											
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 266573		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278			
08	11160 X	5925	-0-	-5235	-0-	219 1	4632 3	Y	974	1014 0	56
						3 4	1071 9				
09	10800 X	5183	-0-	-5617	-0-	201 1	4338 3	Y	585	606 0	35
						644 9					
10	6479 X	5619	-0-	-860	-0-	226 1	4670 3	Y	657	653 0	39
						723 9					
11	6270 X	5416	-0-	-854	-0-	216 1	4460 3	Y	673	677 0	35
						740 9					
12	6479 X	5942	-0-	-537	-0-	259 1	4853 3	Y	753	754 0	34
						2 4	828 9				
01	5921 X	5836	-0-	-85	-0-	243 1	4686 3	Y	818	817 0	35
						7 4	900 9				
-----											
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 266574		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354			
08	10385 X	4240	-0-	-6145	-0-	174 1	3662 3	Y	365	360 0	21
						2 4	402 9				
09	10050 X	3608	-0-	-6442	-0-	141 1	3034 3	Y	394	391 0	24
						433 9					
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	168 1	3455 3	Y	483	478 0	29
						531 9					
11	4110 X	3090	-0-	-1020	-0-	140 1	2895 3	Y	50	76 0	3
						55 9					
12	4247 X	3130	-0-	-1117	-0-	155 1	2904 3	Y	64	64 0	3
						1 4	70 9				
01	4247 X	3045	-0-	-1202	-0-	141 1	2710 3	Y	173	169 0	7
						4 4	190 9				
-----											
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 266575		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082			
08	13423 X	8597	-0-	-4826	-0-	311 1	6559 3	Y	1566	1551 0	90
						4 4	1723 9				
09	12750 X	8274	-0-	-4476	-0-	290 1	6262 3	Y	1565	1561 0	94
						1722 9					
10	8184 X	8158	-0-	-26	-0-	297 1	6147 3	Y	1558	1559 0	93
						1714 9					
11	8310 X	7770	-0-	-540	-0-	279 1	5778 3	Y	1556	1568 0	81
						1 4	1712 9				
12	8587 X	7868	-0-	-719	-0-	308 1	5753 3	Y	1641	1648 0	74
						2 4	1805 9				
*01	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	304 1	5857 3	Y	1771	1769 0	76
						8 4	1948 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		29H	RRCID ->	266583	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8148 - 13147	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	112 1	10624 3	Y	593	579 0			45
						652 9							
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							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		26H	RRCID ->	266585	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8144 - 14314	
08	22661 X	20709	-0-	-1952	-0-	199 1	18881 3	Y	1481	1448 0			112
						1629 9							
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							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982 - 14370	
08	14291 X	12635	-0-	-1656	-0-	113 1	10793 3	Y	1572	1541 0			118
						1729 9							
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							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627 - 14813	
08	17050 X	13229	-0-	-3821	-0-	118 1	11231 3	Y	1709	1663 0			129
						1880 9							
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							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		21979 X	18617	-0-	-3362	-0-	70 1	17589 3	Y	871	865 1		62
							958 9						
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	6 8	59
							2 4	978 9					
*01		17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	78 1	16608 3	Y	871	883 1		47
							2 4	958 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617													
-----													
08		20863 X	18446	-0-	-2417	-0-	70 1	17560 3	Y	742	738 1		53
							816 9						
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					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607													
-----													
08		15934 X	12982	-0-	-2952	-0-	48 1	12062 3	Y	793	788 1		56
							872 9						
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					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472													
-----													
08		15283 X	13417	-0-	-1866	-0-	200 1	11242 3	Y	1794	1866 1	1 8	59
							2 4	1973 9					
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	2 8	127
							11 4	1823 9					
01		13423 X	11521	-0-	-1902	-0-	64 1	9667 3	Y	1624	1674 1		77
							4 4	1786 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		18817 X	14938	-0-	-3879	-0-	67 1	13554 3	Y	1195	1210 0		26
							2 4	1315 9					
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-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151													
08		16058 X	15475	-0-	-583	-0-	69 1	13855 3	Y	1408	1427 0		31
							2 4	1549 9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458													
08		6417 X	1077	-0-	-5340	-0-	5 1	993 3	Y	72	77 0		2
							79 9						
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						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241													
08		14384 X	12510	-0-	-1874	-0-	52 1	10512 3	Y	1768	1792 0		38
							1 4	1945 9					
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					

-----													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		11780 X	11016	-0-	-764	-0-	49 1	9919 3	Y	952	964 0		21
							1 4	1047 9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309													
08		11284 X	9215	-0-	-2069	-0-	41 1	8100 3	Y	975	1029 0		21
							1 4	1073 9					
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					
-----													
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111													
08		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	607 1	4782 3	Y	743	746 0		26
							1 4	817 9					
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					
-----													
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917													
08		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	402 1	3172 3	Y	870	880 0		30
							957 9						
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					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	8H	RRCID ->	266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8510 - 13148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
08		14942 X	12291	-0-	-2651	-0-	15	1	11906	3	Y	336	330 0	21
							370	9						
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				
-----														
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	12H	RRCID ->	266647	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8882 - 13420	
08		9982 X	8487	-0-	-1495	-0-	10	1	7935	3	Y	493	482 0	31
							542	9						
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						
-----														
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	6H	RRCID ->	266648	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8970 - 14341	
08		17732 X	15104	-0-	-2628	-0-	18	1	14433	3	Y	594	591 0	38
							653	9				1 8		
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	37
							1	4	509	9			5 8	
*01		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	27	1	11774	3	Y	499	498 0	37
							1	4	549	9			1 8	
-----														
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	17H	RRCID ->	266649	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8951 - 13695	
08		7223 X	5668	-0-	-1555	-0-	46	1	5240	3	Y	346	328 0	51
							1	4	381	9			1 8	
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	23
							268	9					1 8	
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						

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
08	13888 X	9933	-0-	-3955	-0-	83 1	9577 3	Y	246	266	0	37	
09	13440 X	10631	-0-	-2809	-0-	2 4	271 9	Y	302	292	0	47	
10	13888 X	9481	-0-	-4407	-0-	73 1	10226 3	Y	303	321	0	29	
11	11220 X	5254	-0-	-5966	-0-	332 9	9074 3	Y	204	210	0	23	
12	10974 X	9845	-0-	-1129	-0-	74 1	9277 3	Y	420	404	0	39	
*01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	333 9	8545 3	Y	346	332	0	53	
						46 1	381 9						
						224 9							
						106 1							
						462 9							
						95 1							
						1 4							
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		20H	RRCID ->	266654	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8556 - 13684	
08	11191 X	9563	-0-	-1628	-0-	80 1	9164 3	Y	288	297	0	43	
09	10830 X	8304	-0-	-2526	-0-	2 4	317 9	Y	309	304	0	48	
10	11191 X	8492	-0-	-2699	-0-	57 1	7907 3	Y	383	395	0	36	
11	9540 X	8132	-0-	-1408	-0-	340 9	8005 3	Y	226	236	0	26	
12	9548 X	7895	-0-	-1653	-0-	66 1	7810 3	Y	325	321	0	30	
01	9548 X	7307	-0-	-2241	-0-	421 9	7452 3	Y	268	257	0	41	
						73 1	6934 3	Y					
						249 9	295 9						
						85 1							
						358 9							
						77 1							
						1 4							
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8686 - 13447	
08	8029 X	8014	-0-	-15	-0-	65 1	7501 3	Y	405	395	0	60	
09	7260 X	6895	-0-	-365	-0-	2 4	446 9	Y	314	325	0	49	
10	7502 X	6333	-0-	-1169	-0-	46 1	6504 3	Y	325	343	0	31	
11	7770 X	5891	-0-	-1879	-0-	345 9	5926 3	Y	361	351	0	41	
12	8029 X	5526	-0-	-2503	-0-	49 1	5443 3	Y	330	341	0	30	
01	8029 X	5190	-0-	-2839	-0-	358 9	5105 3	Y	277	265	0	42	
						51 1	4830 3	Y					
						397 9	305 9						
						58 1							
						363 9							
						54 1							
						1 4							
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	13561 - 13776	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	27H	RRCID ->	266696	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8980 - 13661	
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	12617 X	11520	-0-	-1097	-0-	14 1	11219 3	Y	261	262 0	17		
09	13410 X	9750	-0-	-3660	-0-	287 9	7 1	9472 3	Y	246	243 0	20	
10	13857 X	13246	-0-	-611	-0-	271 9	11 1	12887 3	Y	316	313 0	23	
11	13410 X	12113	-0-	-1297	-0-	348 9	17 1	11833 3	Y	239	247 0	15	
12	13857 X	11458	-0-	-2399	-0-	263 9	20 1	11125 3	Y	284	276 0	23	
01	13237 X	11804	-0-	-1433	-0-	1 4	1 4	11455 3	Y	293	289 0	5 8	22
						1 4		322 9					
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	21H	RRCID ->	266715	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8915 - 13820	
08	14291 X	11629	-0-	-2662	-0-	98 1	11181 3	N	315	311 0	47		
09	12960 X	10833	-0-	-2127	-0-	3 4	347 9	N	234	245 0	36		
10	13392 X	10807	-0-	-2585	-0-	75 1	10500 3	N	273	283 0	26		
11	11430 X	9636	-0-	-1794	-0-	1 4	257 9	N	195	199 0	22		
12	11625 X	10110	-0-	-1515	-0-	85 1	10422 3	N	308	302 0	28		
01	11470 X	9833	-0-	-1637	-0-	300 9	87 1	9334 3	N	256	245 0	39	
						215 9	110 1	9661 3	N				
						339 9	104 1	9446 3	N				
						1 4	1 4	282 9					
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	28H	RRCID ->	266716	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	9182 - 14018	
08	18538 X	15262	-0-	-3276	-0-	127 1	14614 3	N	471	474 0	70		
09	17430 X	13825	-0-	-3605	-0-	3 4	518 9	N	396	405 0	61		
10	17887 X	13955	-0-	-3932	-0-	95 1	13293 3	N	401	422 0	38	2 8	
11	16440 X	12473	-0-	-3967	-0-	1 4	436 9	N	345	343 0	40		
12	15996 X	12233	-0-	-3763	-0-	110 1	13404 3	N	428	429 0	39		
*01	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	441 9	112 1	11981 3	N	440	412 0	67	
						112 1	112 1	11981 3	N				
						380 9	132 1	11629 3	N				
						126 1	1 4	471 9					
						1 4	1 4	11348 3	N				
						1 4		484 9					
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	13H	RRCID ->	266717	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	9658 - 13802	
08	8525 X	7147	-0-	-1378	-0-	8 1	6895 3	Y	222	221 0	14		
09	8250 X	6454	-0-	-1796	-0-	244 9	5 1	6231 3	Y	198	196 0	16	
10	8525 X	5871	-0-	-2654	-0-	5 1	5682 3	Y	167	171 0	12		
11	7500 X	6215	-0-	-1285	-0-	218 9	5 1	5999 3	Y	188	188 0	12	
12	7750 X	5137	-0-	-2613	-0-	184 9	9 1	4930 3	Y	180	177 0	15	
01	7161 X	5234	-0-	-1927	-0-	9 1	5007 3	Y	196	196 0	15		
						207 9	11 1						
						198 9	11 1						
						216 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
08	16182 X	14039	-0-	-2143	-0-	214 1 2 4	11973 3 1850 9	N	1682	1725 1 9 8	55
09	15660 X	13156	-0-	-2504	-0-	128 1 4 4	11170 3 1854 9	N	1685	1618 1	122
10	16182 X	13268	-0-	-2914	-0-	78 1 4 4	11394 3 1792 9	N	1629	1632 1	119
11	13770 X	11834	-0-	-1936	-0-	79 1 6 4	10290 3 1459 9	N	1326	1338 1	107
12	14136 X	12182	-0-	-1954	-0-	93 1 11 4	10417 3 1661 9	N	1510	1501 1	116
*01	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	71 1 4 4	10668 3 1766 9	N	1605	1645 1	76
STUMBERG RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 266719		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441			
08	13733 X	13294	-0-	-439	-0-	196 1 1 4	10984 3 2113 9	Y	1921	1972 1	63
09	13290 X	12038	-0-	-1252	-0-	112 1 4 4	9810 3 2112 9	Y	1920	1844 1	139
10	13733 X	11881	-0-	-1852	-0-	67 1 3 4	9697 3 2114 9	Y	1922	1921 1	140
11	13290 X	10721	-0-	-2569	-0-	67 1 5 4	8723 3 1926 9	Y	1751	1750 1	141
12	13733 X	12774	-0-	-959	-0-	94 1 11 4	10520 3 2149 9	Y	1954	1945 1	150
01	13144 X	12221	-0-	-923	-0-	66 1 4 4	9916 3 2235 9	Y	2032	2086 1	96
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 41H		RRCID -> 266720		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161			
08	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	122 1 928 9	11367 3 9	Y	844	845 0	44
09	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	56 1 937 9	10571 3 9	Y	852	842 0	54
10	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	56 1 972 9	10429 3 9	Y	884	865 0	73
11	12030 X	11856	-0-	-174	-0-	59 1 954 9	10843 3 9	Y	867	843 0	97
12	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	63 1 7 4	12323 3 898 9	Y	816	840 0	73
*01	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	73 1 6 4	13301 3 971 9	Y	883	893 0	63
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 42H		RRCID -> 266722		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250			
08	16616 X	9529	-0-	-7087	-0-	95 1 596 9	8838 3 9	Y	542	528 0	28
09	16080 X	8647	-0-	-7433	-0-	42 1 616 9	7989 3 9	Y	560	553 0	35
10	16616 X	9136	-0-	-7480	-0-	46 1 613 9	8477 3 9	Y	557	546 0	46
11	16080 X	7904	-0-	-8176	-0-	40 1 644 9	7220 3 9	Y	585	565 0	66
12	14322 X	5184	-0-	-9138	-0-	24 1 2 4	4693 3 465 9	Y	423	451 0	38
01	9517 X	598	-0-	-8919	-0-	1 1 367 9	230 3 9	Y	334	348 0	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 43H		RRCID -> 266723		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8094 - 12911	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13392 X	7289	-0-	-6103	-0-	71 1	6596 3	Y	565	566 0		29
						622 9						
09	11820 X	7168	-0-	-4652	-0-	34 1	6448 3	Y	624	614 0		39
						686 9						
10	12741 X	6873	-0-	-5868	-0-	33 1	6150 3	Y	627	614 0		52
						690 9						
11	12330 X	5905	-0-	-6425	-0-	28 1	5185 3	Y	629	610 0		71
						692 9						
12	12741 X	10095	-0-	-2646	-0-	46 1	9254 3	Y	718	725 0		64
						5 4	790 9					
*01	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	62 1	11423 3	Y	716	729 0		51
						5 4	788 9					
-----												
STANLEY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9536 - 13080	
08	14570 X	14042	-0-	-528	-0-	251 1	13342 3	Y	399	395 0		12
						10 4	439 9					
09	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	264 1	13974 3	Y	512	466 0	48 1	10
						2 4	563 9					
10	14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	261 1	13225 3	Y	629	624 0		15
						8 4	692 9					
11	13590 X	12825	-0-	-765	-0-	271 1	11875 3	Y	611	611 0		15
						7 4	672 9					
12	15283 X	13025	-0-	-2258	-0-	310 1	12163 3	Y	501	507 0		9
						1 4	551 9					
*01	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	154 1	10313 3	Y	388	391 0		6
						3 4	427 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 10H		RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 8253		PERF. 9213 - 13866	
08	21390 X	17366	-0-	-4024	-0-	65 1	16236 3	N	968	963 1	1 8	69
						1065 9						
09	20310 X	7508	-0-	-12802	-0-	27 1	7009 3	N	427	421 1		75
						2 4	470 9					
10	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	64 1	21885 3	N	1236	1221 1		90
						4 4	1360 9					
11	18660 X	17047	-0-	-1613	-0-	68 1	15950 3	N	934	970 1		54
						2 4	1027 9					
12	19282 X	18122	-0-	-1160	-0-	72 1	16886 3	N	1056	1038 1	1 8	71
						2 4	1162 9					
01	23312 X	16082	-0-	-7230	-0-	71 1	14989 3	N	927	947 1	1 8	50
						2 4	1020 9					
-----												
LA BANDERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6386		PERF. 7518 - 11436	
08	1829 X	1266	-0-	-563	-0-	18 1	1049 3	Y	181	201 1		18
						199 9						
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	12 1	808 3	Y	325	321 1		22
						358 9						
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	9 1	758 3	Y	343	317 1		48
						377 9						
11	1230 N	996	-0-	-234	-0-	12 1	687 3	Y	270	298 1		20
						297 9						
12	1209 N	852	-0-	-357	-0-	8 1	550 3	Y	267	255 1		32
						294 9						
01	1271 X	763	-0-	-508	-0-	5 1	429 3	Y	299	274 1		57
						329 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	8463 X	4139	-0-	-4324	-0-	63 1	3661 3	Y	377	428 1			37			
09	8190 X	4953	-0-	-3237	-0-	415 9	64 1	4215 3	Y	613	608 1		42			
10	8463 X	6240	-0-	-2223	-0-	674 9	67 1	5250 3	Y	839	763 1		118			
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	923 9	93 1	5124 3	Y	732	796 1		54			
12	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	805 9	87 1	5818 3	Y	843	795 1		102			
*01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1 4	61 1	5002 3	Y	820	765 1		157			
						902 9										
-----																
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	9250 - 13346			
08	15841 X	12547	-0-	-3294	-0-	15 1	12259 3	Y	248	250 0	1 8		16			
09	15330 X	12722	-0-	-2608	-0-	273 9	9 1	12413 3	Y	273	266 0	1 8	22			
10	15841 X	12380	-0-	-3461	-0-	300 9	10 1	12095 3	Y	250	254 0		18			
11	13380 X	9494	-0-	-3886	-0-	275 9	13 1	9317 3	Y	149	157 0		10			
12	13454 X	11170	-0-	-2284	-0-	164 9	19 1	10876 3	Y	249	239 0		20			
*01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	1 4	24 1	10543 3	Y	259	260 0		19			
						1 4										
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037 - 11344			
08	10850 X	9032	-0-	-1818	-0-	31 1	8405 3	Y	541	537 0			31			
09	10500 X	9778	-0-	-722	-0-	1 4	595 9	9064 3	Y	615	591 0		55			
10	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	677 9	37 1	9561 3	Y	712	713 0		54			
11	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	1 4	783 9	9131 3	Y	599	599 0		54			
12	10106 X	8361	-0-	-1745	-0-	32 1	659 9	7566 3	Y	692	698 0		48			
01	10385 X	5909	-0-	-4476	-0-	2 4	33 1	7566 3	Y	692	698 0		48			
						1 4	25 1	5319 3	Y	513	522 0		39			
						1 4										
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 - 11543			
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				Y	151	153 0		9			
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-			

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	46 1	12526 3	Y	658 650 0 38
						1 4	724 9		
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		
-----									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
-----									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052	
08	12834 X	6605	-0-	-6229	-0-	67 1	6195 3	Y	312 316 0 16
						343 9			
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		
-----									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165	
08	15593 X	15045	-0-	-548	-0-	153 1	14196 3	Y	633 651 0 33
						696 9			
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		
-----									
FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275	
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3339 3	398 9	N	362 314 1 240
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 81 3 121
11	3630 X	2836	-0-	-794	-0-	2503 3	333 9	N	303 148 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

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	8835 X	2710	-0-	-6125	-0-	9	1	2434	3	Y	243	240	0	1 8 14
09	3300 X	2525	-0-	-775	-0-	267	9	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-	9	1	2452	3	Y	285	282	0	1 8 21
						275	9							
						11	1							
						306	9							
						11	1							
						314	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8160 - 12032		
-----														
08	8618 X	4005	-0-	-4613	-0-	12	1	3292	3	Y	637	646	0	37
09	5610 X	3538	-0-	-2072	-0-	701	9	3265	3	Y	236	252	0	21
10	4247 X	3380	-0-	-867	-0-	13	1	3086	3	Y	256	258	0	19
11	4110 X	2868	-0-	-1242	-0-	260	9	2614	3	Y	223	222	0	20
12	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	12	1	3450	3	Y	232	236	0	16
*01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	282	9	4217	3	Y	238	236	0	18
						9	1							
						20	1							
						262	9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8149 - 12079		
-----														
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	191	195	0	11
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-
-----														
STANLEY RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9420 - 14680		
-----														
08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	191	1	10187	3	Y	359	355	0	11
09	10140 X	9331	-0-	-809	-0-	7	4	8744	3	Y	383	350	0	37 1 7
10	10478 X	9508	-0-	-970	-0-	165	1	421	9		444	440	0	11
11	10440 X	7450	-0-	-2990	-0-	1	4	8841	3	Y	361	363	0	9
12	10788 X	6761	-0-	-4027	-0-	174	1	488	9		364	366	0	7
*01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	5	4	6892	3	Y	314	316	0	5
						157	1	397	9					
						4	4	6203	3	Y				
						158	1							
						400	9							
						67	1	4494	3	Y				
						1	4	345	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9552 - 13020	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	9114 X	1900	-0-	-7214	-0-	4 1	1855 3	Y	36	40	0		1
						1 4	40 9						
09	8430 X	5851	-0-	-2579	-0-	9 1	5506 3	Y	305	258	0	41 1	7
						336 9							
10	8928 X	8632	-0-	-296	-0-	14 1	8218 3	Y	362	361	0		8
						2 4	398 9						
11	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	15 1	8940 3	Y	172	176	0		4
						1 4	189 9						
12	8928 X	8793	-0-	-135	-0-	38 1	8535 3	Y	200	200	0		4
						220 9							
01	8618 X	8554	-0-	-64	-0-	18 1	8261 3	Y	250	248	0		6
						275 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8319 - 13403	
08	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	61 1	15043 3	Y	870	865	0		24
						1 4	957 9						
09	14850 X	13502	-0-	-1348	-0-	55 1	12728 3	Y	653	658	0		19
						1 4	718 9						
10	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	57 1	15685 3	Y	857	856	0		20
						1 4	943 9						
11	15840 X	13326	-0-	-2514	-0-	54 1	12462 3	Y	735	729	0		26
						1 4	809 9						
12	16368 X	14625	-0-	-1743	-0-	60 1	13692 3	Y	793	801	0		18
						1 4	872 9						
*01	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	62 1	12748 3	Y	988	982	0		24
						1 4	1087 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	266945	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8335 - 13419	
08	14663 X	11930	-0-	-2733	-0-	45 1	11159 3	Y	660	656	0		18
						726 9							
09	13770 X	10306	-0-	-3464	-0-	42 1	9704 3	Y	508	511	0		15
						1 4	559 9						
10	12927 X	12073	-0-	-854	-0-	42 1	11271 3	Y	690	689	0		16
						1 4	759 9						
11	11610 X	10111	-0-	-1499	-0-	40 1	9402 3	Y	608	603	0		21
						669 9							
12	11997 X	10993	-0-	-1004	-0-	46 1	10225 3	Y	655	662	0		14
						1 4	721 9						
01	12059 X	9533	-0-	-2526	-0-	42 1	8578 3	Y	829	823	0		20
						1 4	912 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	266946	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8426 - 13556	
08	12431 X	12142	-0-	-289	-0-	46 1	11290 3	Y	733	730	0		20
						806 9							
09	12330 X	10269	-0-	-2061	-0-	41 1	9626 3	Y	546	550	0		16
						1 4	601 9						
10	12741 X	10981	-0-	-1760	-0-	37 1	10131 3	Y	739	738	0		17
						813 9							
11	12330 X	10035	-0-	-2295	-0-	40 1	9304 3	Y	628	623	0		22
						691 9							
12	12307 X	11517	-0-	-790	-0-	48 1	10683 3	Y	714	720	0		16
						1 4	785 9						
01	12152 X	11244	-0-	-908	-0-	50 1	10250 3	Y	857	852	0		21
						1 4	943 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
08	7719 X	7022	-0-	-697	-0-	25 1	6842 3	Y	141	165 1		129	
						155 9							
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							
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309													
08	17980 X	9884	-0-	-8096	-0-	256 1	6751 3	Y	2607	2566 0		123	
						9 4	2868 9						
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	2 8	79	
						1 4	2641 9						
01	10199 X	8890	-0-	-1309	-0-	256 1	5936 3	Y	2453	2406 0		126	
						2698 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358													
08	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	55 1	13432 3	Y	1017	1013 0		28	
						1119 9							
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						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215													
08	8711 X	8628	-0-	-83	-0-	250 1	6576 3	Y	1631	1606 0		77	
						8 4	1794 9						
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							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7750 X	6720	-0-	-1030	-0-	199 7	1 4	Y	1150	1133 0	54
09	7170 X	6084	-0-	-1086	-0-	188 3	1 4	Y	974	990 0	38
10	7409 X	6774	-0-	-635	-0-	223 4	1 4	Y	1060	1061 0	37
11	6870 X	6306	-0-	-564	-0-	210 1	1 4	Y	978	945 0	70
12	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	229 3	1 4	Y	1231	1260 0	41
01	6789 X	5302	-0-	-1487	-0-	1354 176	9 1	Y	937	930 0	48
						1031 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335			
08	19220 X	12589	-0-	-6631	-0-	48 865	1 9	Y	786	781 0	22
09	17940 X	11464	-0-	-6476	-0-	46 1	1 4	Y	607	612 0	17
10	14198 X	10814	-0-	-3384	-0-	37 1	1 4	Y	790	788 0	19
11	12180 X	7918	-0-	-4262	-0-	869 31	9 1	Y	694	689 0	24
12	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	763 56	9 1	Y	965	968 0	21
*01	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	1 1	4 4	Y	995	992 0	24
						55 1					
						1 4					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284			
08	8742 X	7411	-0-	-1331	-0-	28 396	1 9	Y	360	360 0	10
09	8460 X	6614	-0-	-1846	-0-	27 1	1 4	Y	248	251 0	7
10	8742 X	7495	-0-	-1247	-0-	273 26	9 1	Y	312	312 0	7
11	8460 X	5358	-0-	-3102	-0-	343 22	9 1	Y	260	258 0	9
12	8742 X	5209	-0-	-3533	-0-	286 22	9 1	Y	246	250 0	5
01	7502 X	6663	-0-	-839	-0-	1 1	4 4	Y	495	488 0	12
						30 1					
						545 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177			
08	13826 X	11821	-0-	-2005	-0-	51 906	1 9	Y	824	851 1	24
09	13380 X	11546	-0-	-1834	-0-	47 1	1 4	Y	1149	1117 1	56
10	13826 X	10084	-0-	-3742	-0-	1264 38	9 1	Y	1250	1235 1	71
11	12690 X	9942	-0-	-2748	-0-	1375 43	9 1	Y	896	903 1	64
12	11935 X	7234	-0-	-4701	-0-	986 29	9 1	Y	610	642 1	32
01	11935 X	9499	-0-	-2436	-0-	1 1	4 4	Y	740	737 1	35
						41 1					
						814 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 48H		RRCID -> 267122			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15748 X	12520	-0-	-3228	-0-	55	1	11716	3	Y	681	698	1	20
						749	9							
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							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 49H		RRCID -> 267133			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182			
08	2976 X	2759	-0-	-217	-0-	11	1	2409	3	Y	308	311	1	9
						339	9							
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							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 27H		RRCID -> 267134			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359			
08	8153 X	7195	-0-	-958	-0-	24	1	6666	3	Y	459	452	0	33
						505	9							
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							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 28H		RRCID -> 267141			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618			
08	12896 X	8119	-0-	-4777	-0-	27	1	7413	3	Y	617	599	0	44
						679	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		12896 X	11913	-0-	-983	-0-	39 1	10907 3	Y	879	867 0	63
09		12480 X	9863	-0-	-2617	-0-	967 9	9056 3	Y	693	711 0	45
10		12896 X	12270	-0-	-626	-0-	45 1	11418 3	Y	723	701 0	67
11		13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	762 9	12061 3	Y	841	820 0	88
12		11904 X	10946	-0-	-958	-0-	57 1	9895 3	Y	907	909 0	86
01		12276 X	11190	-0-	-1086	-0-	795 9	10106 3	Y	938	951 0	73
							61 1					
							925 9					
							53 1					
							998 9					
							52 1					
							1032 9					
-----												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 267198		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767		
08		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	37 1	4663 3	Y	730	748 0	18
09		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	803 9	3664 3	Y	919	897 0	40
10		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	28 1	4202 3	Y	644	664 0	20
11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	1011 9	4211 3	Y	1195	1166 0	49
12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	34 1	3183 3	Y	1015	1017 0	45
01		5518 X	2485	-0-	-3033	-0-	708 9	2057 3	Y	364	399 0	10
							37 1					
							1315 9					
							26 1				2 8	
							1117 9					
							28 1					
							400 9					
-----												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 267212		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785		
08		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	27 1	3405 3	Y	1599	1604 0	40
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1759 9	2729 3	Y	941	940 0	41
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	21 1	2423 3	Y	1552	1544 0	49
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	1035 9	2266 3	Y	1179	1180 0	48
12		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	20 1	3718 3	Y	1252	1245 0	55
01		5177 X	3101	-0-	-2076	-0-	1707 9	2139 3	Y	848	879 0	24
							20 1					
							1297 9					
							30 1					
							1377 9					
							29 1					
							933 9					
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888		
08		16120 X	9619	-0-	-6501	-0-	111 1	8313 3	Y	1085	1095 1	21
09		13680 X	11046	-0-	-2634	-0-	1 4	9838 3	Y	959	958 1	22
10		14136 X	11049	-0-	-3087	-0-	151 1	1055 9	Y	1018	1019 1	21
11		13110 X	9463	-0-	-3647	-0-	2 4	9780 3	Y	953	942 1	32
12		11408 X	10121	-0-	-1287	-0-	148 1	8258 3	Y	1038	1042 1	28
*01		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	1 4	1142 9	Y	1016	1016 1	28
							6 4	7318 3				
							168 1					
							2 4					
							150 1					
							1118 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8466 - 13986	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12555 X	9343	-0-	-3212	-0-	109 1	8193 3	Y	945	942 1	18
						1 4	1040 9				
09	11400 X	8005	-0-	-3395	-0-	107 1	6969 3	Y	844	842 1	20
						1 4	928 9				
10	10416 X	8178	-0-	-2238	-0-	110 1	7243 3	Y	749	754 1	15
						1 4	824 9				
11	9030 X	6296	-0-	-2734	-0-	100 1	5495 3	Y	634	627 1	22
						4 4	697 9				
12	9331 X	7545	-0-	-1786	-0-	126 1	6615 3	Y	729	731 1	20
						2 4	802 9				
01	9331 X	7412	-0-	-1919	-0-	130 1	6358 3	Y	840	837 1	23
						924 9					
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8554 - 14005	
08	15934 X	12643	-0-	-3291	-0-	146 1	10949 3	Y	1405	1424 1	27
						2 4	1546 9				
09	14970 X	11487	-0-	-3483	-0-	155 1	10128 3	Y	1093	1095 1	25
						2 4	1202 9				
10	15221 X	11686	-0-	-3535	-0-	158 1	10385 3	Y	1038	1042 1	21
						1 4	1142 9				
11	14730 X	9538	-0-	-5192	-0-	152 1	8371 3	Y	916	906 1	31
						7 4	1008 9				
12	14043 X	9371	-0-	-4672	-0-	157 1	8201 3	Y	919	925 1	25
						2 4	1011 9				
01	10261 X	9020	-0-	-1241	-0-	161 1	7901 3	Y	870	871 1	24
						1 4	957 9				
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8388 - 14106	
08	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	27 1	11276 3	Y	1163	1144 1	2 8 70
						1 4	1279 9				
09	11190 X	10141	-0-	-1049	-0-	29 1	8966 3	Y	1042	1073 1	39
						1146 9					
10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	24 1	10147 3	Y	1296	1272 1	63
						1426 9					
11	11190 X	9478	-0-	-1712	-0-	20 1	8414 3	Y	949	973 1	39
						1044 9					
12	11563 X	11336	-0-	-227	-0-	24 1	10187 3	Y	1023	1019 1	43
						1125 9					
01	12586 X	10293	-0-	-2293	-0-	26 1	9178 3	Y	990	992 1	6 8 35
						1089 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8496 - 14061	
08	11532 X	11187	-0-	-345	-0-	25 1	10382 3	Y	708	699 1	43
						1 4	779 9				
09	11430 X	8859	-0-	-2571	-0-	27 1	8206 3	Y	569	591 1	21
						626 9					
10	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	28 1	11696 3	Y	664	653 1	32
						730 9					
11	11430 X	9289	-0-	-2141	-0-	20 1	8458 3	Y	737	739 1	30
						811 9					
12	11625 X	11596	-0-	-29	-0-	25 1	10786 3	Y	714	714 1	30
						785 9					
01	12462 X	10971	-0-	-1491	-0-	29 1	10241 3	Y	636	643 1	23
						1 4	700 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	16399 X	13892	-0-	-2507	-0-	31 1	12845 3	2 4	1014 9	Y	922	912 1		56
09	15870 X	11374	-0-	-4496	-0-	35 1	10515 3	1 4	823 9	Y	748	776 1		28
10	14539 X	11607	-0-	-2932	-0-	26 1	10727 3	1 4	823 9	Y	776	766 1		38
11	14070 X	11846	-0-	-2224	-0-	854 9	11094 3	26 1	11094 3	Y	660	671 1		27
12	14539 X	10213	-0-	-4326	-0-	726 9	9097 3	21 1	9097 3	Y	995	980 1		42
01	13888 X	7952	-0-	-5936	-0-	1095 9	7267 3	21 1	7267 3	Y	604	625 1		21
						664 9								
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
08	19189 X	17260	-0-	-1929	-0-	51 1	15793 3	19 4	1397 9	Y	1270	1294 0		82
09	17910 X	13342	-0-	-4568	-0-	37 1	12436 3	1 4	868 9	Y	789	819 0		52
10	27733 X	27733	-0-	-0-	-0-	76 1	26342 3	5 4	1310 9	Y	1191	1161 0		82
11	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	65 1	23788 3	1 4	1315 9	Y	1195	1185 0		92
12	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	95 1	23144 3	3 4	1290 9	Y	1173	1186 0		79
*01	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	111 1	21054 3	3 4	1173 9	Y	1066	1091 0		54
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
08	24428 X	6980	-0-	-17448	-0-	19 1	5930 3	7 4	1024 9	Y	931	945 0		60
09	20610 X	12835	-0-	-7775	-0-	36 1	12114 3	1 4	684 9	Y	622	640 0	1 8	41
10	26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	73 1	25258 3	5 4	1295 9	Y	1177	1137 0		81
11	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	36 1	13014 3	759 9	13014 3	Y	690	718 0		53
12	13268 X	624	-0-	-12644	-0-	1 1	326 3	297 9		Y	270	305 0		18
01	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-	18 0		-0-
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
08	26474 X	20757	-0-	-5717	-0-	63 1	19723 3	24 4	947 9	Y	861	879 0		56
09	24750 X	20448	-0-	-4302	-0-	58 1	19379 3	1 4	1010 9	Y	918	913 0		61
10	24397 X	20332	-0-	-4065	-0-	56 1	19314 3	3 4	959 9	Y	872	873 0		60
11	21870 X	18366	-0-	-3504	-0-	47 1	17304 3	1 4	1014 9	Y	922	911 0		71
12	22599 X	21135	-0-	-1464	-0-	81 1	19874 3	3 4	1177 9	Y	1070	1069 0		72
01	21142 X	19903	-0-	-1239	-0-	98 1	18694 3	3 4	1108 9	Y	1007	1028 0		51

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		20863 X	15788	-0-	-5075	-0-	50 1	15537 3	Y	165	172 0		11
							19 4	182 9					
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					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		14H	RRCID ->	267344	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	9028 - 11670	
08		13082 X	12267	-0-	-815	-0-	46 1	11507 3	Y	649	644 1		46
							714 9						
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					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		15H	RRCID ->	267346	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	9061 - 11449	
08		9982 X	7670	-0-	-2312	-0-	29 1	7227 3	Y	376	373 1		27
							414 9						
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					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		16H	RRCID ->	267348	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8768 - 11750	
08		15035 X	13878	-0-	-1157	-0-	53 1	13183 3	Y	584	573 1		42
							642 9						
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DIAMOND H RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267384		COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	286 1 2 4	4191 3 1041 9	Y	946	952 0	47
09	5940 X	3034	-0-	-2906	-0-	163 1 3 4	2046 3 822 9	Y	747	760 0	34
10	6138 X	2851	-0-	-3287	-0-	205 1 1 4	1637 3 1008 9	Y	916	912 0	38
11	5940 X	1618	-0-	-4322	-0-	236 1 5 4	980 3 397 9	Y	361	370 0	29
12	5890 X	728	-0-	-5162	-0-	85 1 136 9	507 3	Y	124	140 0	13
01	5518 X	649	-0-	-4869	-0-	33 1 2 4	520 3 94 9	Y	85	89 0	9
-----											
DIAMOND H STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243			
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	133 1 865 9	1053 3	Y	786	793 0	27
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	89 1 791 9	771 3	Y	719	710 0	36
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	618 3 812 9	Y	738	742 0	1 8 31
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	56 1 3 4	525 3 760 9	Y	691	685 0	37
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	625 3 772 9	Y	702	688 0	9 8 42
01	2046 X	1323	-0-	-723	-0-	62 1 854 9	407 3	Y	776	773 0	45
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917			
08	14601 X	11225	-0-	-3376	-0-	42 1 901 9	10282 3	Y	819	815 1	58
09	14130 X	5424	-0-	-8706	-0-	19 1 2 4	5006 3 397 9	Y	361	356 1	63
10	14229 X	11259	-0-	-2970	-0-	30 1 2 4	10293 3 934 9	Y	849	850 1	62
11	11910 X	10286	-0-	-1624	-0-	40 1 1 4	9379 3 866 9	Y	787	803 1	46
12	12307 X	11214	-0-	-1093	-0-	44 1 1 4	10204 3 965 9	Y	877	864 1	59
*01	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	9543 3 888 9	Y	807	822 1	44
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
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-	

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) 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		
08	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	24 1	10012 3	Y	533	527 1	32		
						1 4	586 9						
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							
-----													
LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012				TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352			
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	66 1	3748 3	Y	454	526 1	45		
						499 9							
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							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391			
08	17050 X	9571	-0-	-7479	-0-	22 1	8924 3	Y	567	564 1	34		
						1 4	624 9						
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							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012				TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471			
08	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	38 1	15833 3	Y	1336	1325 1	81		
						2 4	1470 9						
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							

-----														
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)	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
-----														
08		13206 X	11706	-0-	-1500	-0-	27 1	11020 3	Y	598	584 1			36
							1 4	658 9						
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							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	267393	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8514 - 14626	
08		12059 X	10027	-0-	-2032	-0-	23 1	9616 3	Y	352	349 1			21
							1 4	387 9						
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							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309	
08		20057 X	14313	-0-	-5744	-0-	31 1	13023 3	Y	1144	1124 1			69
							1 4	1258 9						
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							
-----														
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8854 - 13321	
08		12493 X	9305	-0-	-3188	-0-	11 1	9125 3	Y	154	157 0			10
							169 9							
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						

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14105 X	10488	-0-	-3617	-0-	12	1 10194 3	Y	256	255 0	16
						282	9				
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				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	2	1 1613 3	Y	106	101 0	7
						117	9				
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-
12	2852 X	695	-0-	-2157	-0-	1	1 694 3	Y	-0-		-0-
01	2852 X	434	-0-	-2418	-0-	1	1 433 3	Y	-0-		-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	35	1 5017 3	Y	495	501 1	34
						545	9				
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				

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

08	10602 X	9379	-0-	-1223	-0-	60	1 8557 3	Y	693	703 1	48
						762	9				
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				

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	10602 X	6078	-0-	-4524	-0-	384	1	4482	3	Y	1102	1076	1	82
						1212	9							
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							
LA BANDERA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267439		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744					
08	3441 X	3035	-0-	-406	-0-	43	1	2584	3	Y	371	387	1	65
						408	9							
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	20
						1	4	206	9				3 8	
01	3038 X	239	-0-	-2799	-0-	8	1	144	3	Y	79	74	1	25
						87	9							
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 267546		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243					
08	13888 X	10312	-0-	-3576	-0-	727	1	8489	3	Y	996	991	1	74
						1096	9							
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							
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204					
08	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	713	1	8338	3	Y	1419	1401	1	105
						1561	9							
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							



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
08	18445 X	14117	-0-	-4328	-0-	47 1 916 9	13154 3	Y	833	814 0	8 8 59
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

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	27745 X	23707	-0-	-4038	-0-	78 1 1993 9	21636 3	Y	1812	1789 0	130
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

STANLEY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 9580 - 14039	
08	26443 X	20743	-0-	-5700	-0-	64 1 24 4	19916 3	Y	672	682 0	44
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

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	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	
08	13051 X	5887	-0-	-7164	-0-	83 1 1 4	4663 3 1140 9	Y	1036	1082 1	34
09	9300 X	6248	-0-	-3052	-0-	56 1 2 4	4904 3 1286 9	Y	1169	1118 1	85
10	9455 X	6517	-0-	-2938	-0-	37 1 2 4	5418 3 1060 9	Y	964	979 1	70
11	9150 X	5822	-0-	-3328	-0-	37 1 3 4	4828 3 954 9	Y	867	867 1	70
12	7998 X	6212	-0-	-1786	-0-	46 1 6 4	5213 3 947 9	Y	861	865 1	66
01	6510 X	6219	-0-	-291	-0-	35 1 2 4	5254 3 928 9	Y	844	870 1	40
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120			
08	23095 X	20172	-0-	-2923	-0-	75 1 1 4	18249 3 1847 9	Y	1679	1669 0	46
09	18690 X	17202	-0-	-1488	-0-	67 1 1 4	15685 3 1449 9	Y	1317	1325 0	38
10	20305 X	20223	-0-	-82	-0-	68 1 1 4	18354 3 1800 9	Y	1636	1635 0	39
11	19650 X	17481	-0-	-2169	-0-	68 1 1 4	15773 3 1639 9	Y	1490	1477 0	52
12	20305 X	17375	-0-	-2930	-0-	69 1 2 4	15549 3 1755 9	Y	1595	1612 0	35
*01	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	89 1 1 4	18320 3 2096 9	Y	1905	1894 0	46
-----											
STUMBERG RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165			
08	15531 X	14488	-0-	-1043	-0-	223 1 2 4	12539 3 1724 9	Y	1567	1608 1	52
09	15030 X	13500	-0-	-1530	-0-	133 1 4 4	11635 3 1728 9	Y	1571	1509 1	114
10	15004 X	13559	-0-	-1445	-0-	81 1 4 4	11726 3 1748 9	Y	1589	1587 1	116
11	14010 X	12414	-0-	-1596	-0-	82 1 6 4	10749 3 1577 9	Y	1434	1434 1	116
12	14477 X	12967	-0-	-1510	-0-	100 1 12 4	11254 3 1601 9	Y	1455	1459 1	112
01	14477 X	12237	-0-	-2240	-0-	71 1 4 4	10640 3 1522 9	Y	1384	1431 1	65
-----											
STUMBERG RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059			
08	13144 X	12448	-0-	-696	-0-	185 1 1 4	10360 3 1902 9	Y	1729	1776 1	57
09	12720 X	11385	-0-	-1335	-0-	107 1 3 4	9364 3 1911 9	Y	1737	1668 1	126
10	13051 X	10569	-0-	-2482	-0-	60 1 3 4	8751 3 1755 9	Y	1595	1605 1	116
11	12060 X	9873	-0-	-2187	-0-	62 1 4 4	8090 3 1717 9	Y	1561	1551 1	126
12	12462 X	10263	-0-	-2199	-0-	74 1 9 4	8340 3 1840 9	Y	1673	1671 1	128
01	12462 X	10649	-0-	-1813	-0-	57 1 3 4	8653 3 1936 9	Y	1760	1805 1	83

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		17236 X	14001	-0-	-3235	-0-	42	1	13222	3	Y	655	667	0		42
							16	4	721	9						
09		16200 X	12713	-0-	-3487	-0-	36	1	12060	3	Y	560	565	0		37
							1	4	616	9						
10		16089 X	11930	-0-	-4159	-0-	32	1	11186	3	Y	645	638	0		44
							2	4	710	9						
11		14820 X	13721	-0-	-1099	-0-	35	1	12942	3	Y	676	668	0		52
							744	9								
12		15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	61	1	14913	3	Y	852	847	0		57
							2	4	937	9						
*01		17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	86	1	16359	3	Y	743	762	0		38
							3	4	817	9						
-----																
WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233																
08		24180 X	22133	-0-	-2047	-0-	43	1	21207	3	Y	645	671	0		13
							173	4	710	9						
09		23400 X	19488	-0-	-3912	-0-	39	1	18718	3	Y	656	571	0	84 1	14
							9	4	722	9						
10		24180 X	17741	-0-	-6439	-0-	34	1	16894	3	Y	739	729	0		24
							813	9								
11		23010 X	17538	-0-	-5472	-0-	30	1	16735	3	Y	703	709	0		18
							773	9								
12		23777 X	19210	-0-	-4567	-0-	26	1	18444	3	Y	673	669	0		22
							740	9								
01		22134 X	18306	-0-	-3828	-0-	24	1	17569	3	Y	648	648	0		22
							713	9								
-----																
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928																
08		19623 X	14098	-0-	-5525	-0-	27	1	13176	3	Y	715	725	0		15
							108	4	787	9						
09		18990 X	17714	-0-	-1276	-0-	35	1	16881	3	Y	718	625	0	92 1	16
							8	4	790	9						
10		19623 X	18656	-0-	-967	-0-	36	1	17757	3	Y	784	775	0		25
							1	4	862	9						
11		17670 X	17357	-0-	-313	-0-	30	1	16443	3	Y	804	808	0		21
							884	9								
12		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	25	1	17942	3	Y	808	803	0		26
							889	9								
01		18662 X	18449	-0-	-213	-0-	24	1	17534	3	Y	810	809	0		27
							891	9								
-----																
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268																
08		6200 X	5216	-0-	-984	-0-	262	1	3850	3	Y	1003	1006	0		49
							1	4	1103	9						
09		6630 X	4743	-0-	-1887	-0-	287	1	3604	3	Y	770	784	0		35
							5	4	847	9						
10		6851 X	2530	-0-	-4321	-0-	194	1	1552	3	Y	712	718	0		29
							1	4	783	9						
11		6630 X	1160	-0-	-5470	-0-	184	1	761	3	Y	192	203	0	3 8	15
							4	4	211	9						
12		6479 X	777	-0-	-5702	-0-	94	1	561	3	Y	110	22	0	102 8	1
							1	4	121	9						
01		5208 X	644	-0-	-4564	-0-	37	1	573	3	Y	29	27	0		3
							2	4	32	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 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
-----													
08		7440 X	4318	-0-	-3122	-0-	220 1	3231 3	Y	787	806 0		39
							1 4	866 9					
09		8130 X	5317	-0-	-2813	-0-	329 1	4124 3	Y	781	784 0		36
							5 4	859 9					
10		8401 X	4402	-0-	-3999	-0-	366 1	2930 3	Y	1003	998 0		41
							3 4	1103 9					
11		8130 X	1620	-0-	-6510	-0-	244 1	1012 3	Y	326	341 0		26
							5 4	359 9					
12		7719 X	587	-0-	-7132	-0-	71 1	424 3	Y	84	101 0		9
							92 9						
01		5487 X	515	-0-	-4972	-0-	27 1	426 3	Y	55	58 0		6
							1 4	61 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976													
-----													
08		3720 X	1057	-0-	-2663	-0-	5 1	345 3	Y	643	611 0	30 8	7
							707 9						
09		4230 X	1686	-0-	-2544	-0-	29 1	1305 3	Y	320	263 0	52 1	12
							352 9						
10		4371 X	3713	-0-	-658	-0-	38 1	1696 3	Y	1799	1794 0	5 1	9
							1979 9				3 8		
11		4230 X	650	-0-	-3580	-0-	2 1	85 3	Y	512	511 0	5 8	5
							563 9						
12		1736 X	81	-0-	-1655	-0-	1 1	38 3	Y	38	17 0	5 1	-0-
							42 9				21 8		
01		3720 X	189	-0-	-3531	-0-	3 1	176 3	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050													
-----													
08		0 W	6027	-0-	6027	24204	87 1	4865 3	Y	976	1019 1		32
							1 4	1074 9					
09		29772 X	5568	-0-	-24204	-0-	50 1	4381 3	Y	1032	989 1		75
							2 4	1135 9					
10		6200 X	5646	-0-	-554	-0-	30 1	4346 3	Y	1153	1144 1		84
							2 4	1268 9					
11		6000 X	4538	-0-	-1462	-0-	27 1	3484 3	Y	932	941 1		75
							2 4	1025 9					
12		6107 X	5335	-0-	-772	-0-	37 1	4101 3	Y	1084	1076 1		83
							5 4	1192 9					
01		6014 X	4595	-0-	-1419	-0-	22 1	3366 3	Y	1096	1127 1		52
							1 4	1206 9					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128													
-----													
08		9238 X	8136	-0-	-1102	-0-	113 1	6322 3	Y	1545	1575 1		51
							1 4	1700 9					
09		8280 X	7538	-0-	-742	-0-	70 1	6104 3	Y	1238	1199 1		90
							2 4	1362 9					
10		8556 X	7610	-0-	-946	-0-	43 1	6201 3	Y	1240	1240 1		90
							2 4	1364 9					
11		8280 X	7735	-0-	-545	-0-	46 1	6059 3	Y	1479	1450 1		119
							3 4	1627 9					
12		8308 X	6167	-0-	-2141	-0-	40 1	4485 3	Y	1488	1493 1		114
							5 4	1637 9					
*01		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	39 1	5743 3	Y	1268	1322 1		60
							2 4	1395 9					

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) 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	
08	10354 X	8185	-0-	-2169	-0-	111 1 1813 9	6261 3	Y	1648	1695 1	54
09	8640 X	7050	-0-	-1590	-0-	61 1 2 4	5352 3 1635 9	Y	1486	1432 1	108
10	8680 X	7204	-0-	-1476	-0-	38 1 2 4	5614 3 1550 9	Y	1409	1414 1	103
11	8340 X	4038	-0-	-4302	-0-	25 1 2 4	3245 3 766 9	Y	696	743 1	56
12	8587 X	8436	-0-	-151	-0-	60 1 7 4	6794 3 1575 9	Y	1432	1378 1	110
01	8184 X	6813	-0-	-1371	-0-	34 1 2 4	5120 3 1657 9	Y	1506	1545 1	71
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042			
08	18197 X	12778	-0-	-5419	-0-	48 1 854 9	11876 3	Y	776	772 0	21
09	15570 X	10394	-0-	-5176	-0-	42 1 1 4	9736 3 615 9	Y	559	564 0	16
10	15655 X	12599	-0-	-3056	-0-	43 1 840 9	11716 3	Y	764	762 0	18
11	12570 X	10931	-0-	-1639	-0-	43 1 950 9	9938 3	Y	864	852 0	30
12	12989 X	10907	-0-	-2082	-0-	45 1 1 4	10136 3 725 9	Y	659	674 0	15
*01	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	10014 3 882 9	Y	802	797 0	20
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076			
08	18755 X	17422	-0-	-1333	-0-	66 1 1 4	16248 3 1107 9	Y	1006	1001 0	28
09	20250 X	16349	-0-	-3901	-0-	66 1 1 4	15395 3 887 9	Y	806	811 0	23
10	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	20362 3 1165 9	Y	1059	1057 0	25
11	20250 X	18049	-0-	-2201	-0-	73 1 1 4	16888 3 1087 9	Y	988	979 0	34
12	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	19089 3 1121 9	Y	1019	1031 0	22
01	21607 X	17962	-0-	-3645	-0-	81 1 1 4	16461 3 1419 9	Y	1290	1281 0	31
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144			
08	15934 X	12965	-0-	-2969	-0-	50 1 613 9	12302 3	Y	557	555 0	15
09	15420 X	10995	-0-	-4425	-0-	45 1 1 4	10487 3 462 9	Y	420	423 0	12
10	15934 X	15576	-0-	-358	-0-	55 1 1 4	14935 3 585 9	Y	532	531 0	13
11	12900 X	11414	-0-	-1486	-0-	46 1 532 9	10836 3	Y	484	480 0	17
12	13020 X	12275	-0-	-745	-0-	52 1 1 4	11628 3 594 9	Y	540	545 0	12
01	15562 X	11356	-0-	-4206	-0-	52 1 1 4	10590 3 713 9	Y	648	644 0	16

-----														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		19561 X	15661	-0-	-3900	-0-	58 1	14417 3	1185 9	Y	1077	1071 0		30
							1 4	1185 9						
09		18060 X	14009	-0-	-4051	-0-	56 1	12948 3	1004 9	Y	913	917 0		26
							1 4	1004 9						
10		18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	63 1	16981 3	1309 9	Y	1190	1188 0		28
							1 4	1309 9						
11		15150 X	13772	-0-	-1378	-0-	54 1	12595 3	1122 9	Y	1020	1012 0		36
							1 4	1122 9						
12		15655 X	15065	-0-	-590	-0-	61 1	13792 3	1210 9	Y	1100	1112 0		24
							2 4	1210 9						
01		18352 X	14620	-0-	-3732	-0-	64 1	13028 3	1527 9	Y	1388	1378 0		34
							1 4	1527 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
-----														
08		13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	54 1	13176 3	722 9	Y	656	654 0		18
							722 9							
09		14580 X	12439	-0-	-2141	-0-	50 1	11801 3	587 9	Y	534	537 0		15
							1 4	587 9						
10		15066 X	14172	-0-	-894	-0-	49 1	13386 3	737 9	Y	670	669 0		16
							737 9							
11		14580 X	9707	-0-	-4873	-0-	39 1	9032 3	636 9	Y	578	574 0		20
							636 9							
12		15004 X	11579	-0-	-3425	-0-	48 1	10820 3	710 9	Y	645	651 0		14
							1 4	710 9						
01		14167 X	11699	-0-	-2468	-0-	54 1	10891 3	754 9	Y	685	682 0		17
							754 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
-----														
08		25513 X	23008	-0-	-2505	-0-	45 1	21939 3	845 9	Y	768	779 0		16
							179 4	845 9						
09		24690 X	21650	-0-	-3040	-0-	43 1	20786 3	811 9	Y	737	642 0	95 1	16
							10 4	811 9						
10		25513 X	23414	-0-	-2099	-0-	45 1	22384 3	985 9	Y	895	882 0		29
							985 9							
11		23430 X	22635	-0-	-795	-0-	39 1	21698 3	898 9	Y	816	824 0		21
							898 9							
12		24211 X	21818	-0-	-2393	-0-	29 1	20858 3	931 9	Y	846	840 0		27
							931 9							
*01		23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	31 1	22517 3	927 9	Y	843	842 0		28
							927 9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
-----														
08		22568 X	20005	-0-	-2563	-0-	233 1	17391 3	2378 9	Y	2162	2180 1		41
							3 4	2378 9						
09		21840 X	18863	-0-	-2977	-0-	253 1	16466 3	2141 9	Y	1946	1942 1		45
							3 4	2141 9						
10		22568 X	19973	-0-	-2595	-0-	267 1	17616 3	2088 9	Y	1898	1904 1		39
							2 4	2088 9						
11		21840 X	16551	-0-	-5289	-0-	264 1	14438 3	1838 9	Y	1671	1653 1		57
							11 4	1838 9						
12		22568 X	17715	-0-	-4853	-0-	298 1	15540 3	1873 9	Y	1703	1714 1		46
							4 4	1873 9						
01		19995 X	17154	-0-	-2841	-0-	307 1	14947 3	1899 9	Y	1726	1725 1		47
							1 4	1899 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) 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
08	19964 X	16849	-0-	-3115	-0-	202 1 3 4	15125 3 1519 9	Y	1381 1393 1	26
09	18990 X	15865	-0-	-3125	-0-	215 1 2 4	13996 3 1652 9	Y	1502 1493 1	35
10	18290 X	16933	-0-	-1357	-0-	229 1 1 4	15110 3 1593 9	Y	1448 1453 1	30
11	17640 X	13968	-0-	-3672	-0-	224 1 10 4	12289 3 1445 9	Y	1314 1299 1	45
12	18228 X	15310	-0-	-2918	-0-	259 1 4 4	13539 3 1508 9	Y	1371 1379 1	37
01	16926 X	14373	-0-	-2553	-0-	258 1 1 4	12598 3 1516 9	Y	1378 1377 1	38
-----										
BEINHORN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321		
08	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	154 1 2 4	11453 3 1504 9	Y	1367 1385 1	26
09	10740 X	10544	-0-	-196	-0-	143 1 1 4	9278 3 1122 9	Y	1020 1022 1	24
10	13981 X	13237	-0-	-744	-0-	181 1 1 4	11953 3 1102 9	Y	1002 1005 1	21
11	13530 X	11026	-0-	-2504	-0-	178 1 8 4	9766 3 1074 9	Y	976 964 1	33
12	13981 X	11755	-0-	-2226	-0-	198 1 3 4	10335 3 1219 9	Y	1108 1111 1	30
01	13237 X	11430	-0-	-1807	-0-	206 1 1 4	10027 3 1196 9	Y	1087 1087 1	30
-----										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375		
08	14911 X	10570	-0-	-4341	-0-	53 1 1 4	9527 3 989 9	Y	899 909 0	34
09	12300 X	8885	-0-	-3415	-0-	44 1 1 4	7924 3 916 9	Y	833 821 0	46
10	10943 X	8915	-0-	-2028	-0-	47 1 1 4	7968 3 899 9	Y	817 810 0	53
11	10230 X	8336	-0-	-1894	-0-	47 1 2 4	7451 3 836 9	Y	760 775 0	38
12	10571 X	8290	-0-	-2281	-0-	48 1 4 4	7443 3 795 9	Y	723 723 0	31
01	10571 X	7990	-0-	-2581	-0-	48 1 920 9	7022 3	Y	836 827 0	40
-----										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683		
08	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	381 1 1044 9	4614 3	Y	949 996 0	126
09	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	423 1 928 9	6417 3	Y	844 847 0	123
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	373 1 1 4	5984 3 805 9	Y	732 775 0	80
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	233 1 2 4	3693 3 857 9	Y	779 748 0	111
12	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	247 1 2 4	3697 3 667 9	Y	606 648 0	69
01	8029 X	4462	-0-	-3567	-0-	262 1 3 4	3577 3 620 9	Y	564 555 0	78

-----													
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
-----													
08		3162 X	2553	-0-	-609	-0-	126 1	1525 3	Y	820	847 0		109
							902 9						
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					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858													
08		7564 X	6446	-0-	-1118	-0-	392 1	4743 3	Y	1192	1222 0		158
							1311 9						
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					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948													
08		9982 X	9974	-0-	-8	-0-	51 1	9078 3	Y	768	775 0		29
							845 9						
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					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823													
08		10540 X	9212	-0-	-1328	-0-	45 1	8067 3	Y	999	1019 0		38
							1 4	1099 9					
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						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHLEY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116			
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
08	21069 X	21069	-0-	-0-	-0-	42 1	20271 3	Y	536	541 0	11
						166 4	590 9				
09	17010 X	15085	-0-	-1925	-0-	30 1	14518 3	Y	482	419 0	63 1 11
						7 4	530 9				
10	18941 X	16202	-0-	-2739	-0-	31 1	15533 3	Y	580	572 0	19
						638 9					
11	19950 X	16113	-0-	-3837	-0-	28 1	15487 3	Y	544	549 0	14
						598 9					
12	20615 X	17330	-0-	-3285	-0-	23 1	16690 3	Y	561	557 0	18
						617 9					
*01	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	22 1	16256 3	Y	592	590 0	20
						651 9					
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 268186		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756			
08	9424 X	8442	-0-	-982	-0-	118 1	7661 3	Y	603	600 1	10 8 15
						663 9					
09	9120 X	8445	-0-	-675	-0-	123 1	7707 3	Y	559	521 1	35 8 18
						615 9					
10	9424 X	7583	-0-	-1841	-0-	130 1	6918 3	Y	486	485 1	19
						535 9					
11	9120 X	6445	-0-	-2675	-0-	84 1	5854 3	Y	461	462 1	2 8 16
						507 9					
12	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	139 1	9224 3	Y	514	488 1	19 8 23
						4 4	565 9				
01	8742 X	8739	-0-	-3	-0-	114 1	7905 3	Y	654	635 1	20 8 22
						1 4	719 9				
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 268188		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350			
08	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	188 1	12253 3	Y	1173	1182 1	30
						1290 9					
09	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	190 1	11878 3	Y	1133	1124 1	39
						1246 9					
10	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	243 1	12896 3	Y	1140	1134 1	45
						1254 9					
11	13290 X	10308	-0-	-2982	-0-	129 1	9022 3	Y	1052	1060 1	37
						1157 9					
12	13764 X	8525	-0-	-5239	-0-	108 1	7153 3	Y	1146	1131 1	52
						3 4	1261 9				
*01	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	132 1	9191 3	Y	1092	1107 1	37
						1 4	1201 9				
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216			
08	9920 X	9369	-0-	-551	-0-	131 1	8543 3	Y	632	634 1	16
						695 9					
09	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	143 1	8952 3	Y	607	602 1	21
						668 9					
10	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	172 1	9155 3	Y	595	592 1	24
						655 9					
11	9060 X	8298	-0-	-762	-0-	110 1	7664 3	Y	476	483 1	17
						524 9					
12	10075 X	7432	-0-	-2643	-0-	103 1	6800 3	Y	478	473 1	22
						3 4	526 9				
01	10075 X	6691	-0-	-3384	-0-	88 1	6088 3	Y	467	473 1	16
						1 4	514 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 PROD	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
08	13144 X	10994	-0-	-2150	-0-	155	1	10154	3	Y	623	625	1	16
						685	9							
09	11940 X	9059	-0-	-2881	-0-	135	1	8426	3	Y	453	453	1	16
						498	9							
10	12338 X	10450	-0-	-1888	-0-	181	1	9592	3	Y	615	607	1	24
						677	9							
11	11940 X	10248	-0-	-1692	-0-	136	1	9426	3	Y	624	626	1	22
						686	9							
12	11191 X	6742	-0-	-4449	-0-	88	1	5837	3	Y	740	706	1	33
						3	4	814	9			23	8	
01	11005 X	6292	-0-	-4713	-0-	79	1	5491	3	Y	655	666	1	22
						1	4	721	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
08	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	119	1	7723	3	Y	374	377	1	10
						411	9							
09	9270 X	8287	-0-	-983	-0-	126	1	7856	3	Y	277	277	1	10
						305	9							
10	9579 X	7668	-0-	-1911	-0-	135	1	7140	3	Y	357	353	1	14
						393	9							
11	9270 X	7758	-0-	-1512	-0-	104	1	7219	3	Y	395	395	1	14
						435	9							
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	126	1	8387	3	Y	549	538	1	25
						4	4	604	9					
01	8556 X	7036	-0-	-1520	-0-	93	1	6397	3	Y	495	503	1	17
						1	4	545	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
08	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	152	1	9928	3	Y	379	390	1	10
						417	9							
09	9180 X	8995	-0-	-185	-0-	135	1	8446	3	Y	376	373	1	13
						414	9							
10	9486 X	8519	-0-	-967	-0-	148	1	7859	3	Y	465	460	1	18
						512	9							
11	10170 X	8285	-0-	-1885	-0-	111	1	7675	3	Y	454	456	1	16
						499	9							
12	10509 X	7905	-0-	-2604	-0-	109	1	7248	3	Y	495	488	1	23
						3	4	545	9					
01	10416 X	9230	-0-	-1186	-0-	124	1	8597	3	Y	462	469	1	16
						1	4	508	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
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-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
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-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		54H	RRCID ->	268297	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A	
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		55H	RRCID ->	268298	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	1613	PERF.	N/A	
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8400 - 13763		
08	15779 X	8937	-0-	-6842	-0-	249	1	7102	3	Y	1442	1425	0	87
						1586	9							
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					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8266 - 14005		
08	14632 X	9321	-0-	-5311	-0-	271	1	7748	3	Y	1184	1151	0	71
						1302	9							
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					

-----															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	274	1	7827	3	Y	860	866	0		52
						1	4	946	9						
09	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	301	1	8168	3	Y	805	817	0		40
						886	9								
10	9269 X	5094	-0-	-4175	-0-	161	1	4229	3	Y	640	653	0		27
						704	9								
11	8970 X	6957	-0-	-2013	-0-	268	1	5573	3	Y	1014	981	0		60
						1	4	1115	9						
12	9672 X	7451	-0-	-2221	-0-	290	1	6420	3	Y	674	708	0		26
						741	9								
01	9672 X	6850	-0-	-2822	-0-	240	1	5895	3	Y	644	632	0		38
						7	4	708	9						
-----															
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573															
08	5580 X	5386	-0-	-194	-0-	5234	3	152	9	N	138	152	1		169
09	5400 X	4567	-0-	-833	-0-	1	1	4438	3	N	116				285
						128	9								
10	6634 X	4966	-0-	-1668	-0-	4814	3	152	9	N	138	311	1		112
11	6420 X	5728	-0-	-692	-0-	5550	3	178	9	N	162	129	1		145
12	6634 X	5610	-0-	-1024	-0-	5438	3	172	9	N	156	127	1	7 8	167
01	5394 X	5144	-0-	-250	-0-	4978	3	166	9	N	151	123	1		195
-----															
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652															
08	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	290	268	1		121
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						
-----															
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568															
08	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	7856	3	690	9	N	627	657	1		211
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
-----															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	22	11	1		25
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						

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 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
08	26226 X	20266	-0-	-5960	-0-	38 1 2449 9	17779 3	Y	2226	2214 0	80
09	25380 X	18284	-0-	-7096	-0-	40 1 1 4	16243 3 2000 9	Y	1818	1818 0	80
10	26226 X	15726	-0-	-10500	-0-	38 1 2 4	14264 3 1422 9	Y	1293	1304 0	69
11	22380 X	19327	-0-	-3053	-0-	45 1 1 4	17198 3 2083 9	Y	1894	1866 0	97
12	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	19302 3 1704 9	Y	1549	1602 0	44
01	20274 X	17850	-0-	-2424	-0-	41 1 1 4	15796 3 2012 9	Y	1829	1789 0	84
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8527 - 15158	
08	21080 X	14134	-0-	-6946	-0-	28 1 1328 9	12778 3	Y	1207	1204 0	43
09	19230 X	16440	-0-	-2790	-0-	37 1 1 4	14920 3 1482 9	Y	1347	1331 0	59
10	19871 X	14452	-0-	-5419	-0-	36 1 2 4	13394 3 1020 9	Y	927	936 0	50
11	18750 X	16223	-0-	-2527	-0-	38 1 1 4	14745 3 1439 9	Y	1308	1291 0	67
12	17453 X	16904	-0-	-549	-0-	39 1 1 4	14950 3 1914 9	Y	1740	1758 0	49
01	16988 X	15297	-0-	-1691	-0-	36 1 1 4	13881 3 1379 9	Y	1254	1245 0	58
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 8710 - 14642	
08	31310 X	21466	-0-	-9844	-0-	42 1 1965 9	19459 3	Y	1786	1771 0	64
09	20730 X	17223	-0-	-3507	-0-	39 1 1 4	15512 3 1671 9	Y	1519	1516 0	67
10	21421 X	15920	-0-	-5501	-0-	39 1 2 4	14520 3 1359 9	Y	1235	1236 0	66
11	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	20012 3 1989 9	Y	1808	1782 0	92
12	23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	21078 3 2074 9	Y	1885	1923 0	54
*01	25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	23153 3 2012 9	Y	1829	1799 0	84
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14694 X	12972	-0-	-1722	-0-	26 1	12055 3	Y	810	799 0	29
						891 9					
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				
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268332		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800		
08	20088 X	15566	-0-	-4522	-0-	30 1	14043 3	Y	1357	1354 0	49
						1493 9					
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				
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 268333		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364		
08	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	52 1	7358 3	Y	721	741 1	50
						793 9					
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					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 268334		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047		
08	19964 X	17558	-0-	-2406	-0-	35 1	16348 3	Y	1068	1060 0	38
						1175 9					
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					





-----												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14198	X	13694	-0-	-504	-0-	408	1	11668	3	Y	1471
							1618	9				89
09	13740	X	12335	-0-	-1405	-0-	388	1	10570	3	Y	1252
							1377	9				62
10	14198	X	10221	-0-	-3977	-0-	335	1	8793	3	Y	994
							1093	9				42
11	13260	X	12657	-0-	-603	-0-	525	1	10877	3	Y	1139
							2	4				67
12	13702	X	12206	-0-	-1496	-0-	472	1	10451	3	Y	1165
							1	4				44
01	13702	X	11858	-0-	-1844	-0-	404	1	9903	3	Y	1399
							12	4				82
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 268455		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280		
08	10695	X	5863	-0-	-4832	-0-	157	1	5166	3	Y	488
							3	4				33
09	8910	X	5714	-0-	-3196	-0-	158	1	5046	3	Y	464
							510	9				49
10	9207	X	6625	-0-	-2582	-0-	183	1	5834	3	Y	553
							608	9				59
11	6630	X	6057	-0-	-573	-0-	167	1	5331	3	Y	508
							559	9				45
12	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	153	1	4901	3	Y	461
							507	9				43
01	6634	X	4376	-0-	-2258	-0-	116	1	3674	3	Y	533
							586	9				68
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 56H		RRCID -> 268456		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330		
08	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	67	1	14184	3	Y	915
							1007	9				27
09	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	60	1	13154	3	Y	1495
							1645	9				73
10	15500	X	1345	-0-	-14155	-0-	5	1	1150	3	Y	173
							190	9				10
11	15000	X	13120	-0-	-1880	-0-	57	1	11885	3	Y	1071
							1178	9				76
12	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	78	1	17524	3	Y	1754
							2	4				93
*01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	64	1	13252	3	Y	1479
							1627	9				70
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 57H		RRCID -> 268457		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485		
08	10540	X	9068	-0-	-1472	-0-	41	1	8640	3	Y	352
							387	9				10
09	7980	X	7864	-0-	-116	-0-	34	1	7443	3	Y	352
							387	9				17
10	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	49	1	11161	3	Y	760
							836	9				43
11	9600	X	8823	-0-	-777	-0-	39	1	8034	3	Y	682
							750	9				49
12	9920	X	8302	-0-	-1618	-0-	33	1	7561	3	Y	643
							1	4				34
01	12059	X	5081	-0-	-6978	-0-	21	1	4382	3	Y	616
							678	9				29



-----														
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
-----														
08		13578 X	9014	-0-	-4564	-0-	237 1	7825 3	Y	862	848 1	26 8		56
							4 4	948 9						
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							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
-----														
08		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	271 1	7734 3	Y	1060	1046 0			64
							1166 9							
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						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
-----														
08		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	194 1	5515 3	Y	1357	1330 0			82
							1493 9							
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						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
-----														
08		9362 X	7939	-0-	-1423	-0-	90 1	6764 3	Y	985	988 1			19
							1 4	1084 9						
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						

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		11191 X	7156	-0-	-4035	-0-	85 1	6414 3	Y	596	602 1		11
							1 4	656 9					
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					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9081 - 13838	
08		13268 X	9113	-0-	-4155	-0-	257 1	8507 3	Y	314	319 1		21
							4 4	345 9					
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						
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8756 - 13406	
08		20057 X	17383	-0-	-2674	-0-	214 1	15974 3	Y	1084	1094 1		21
							3 4	1192 9					
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					
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	268677	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	9098 - 13402	
08		16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	197 1	14746 3	Y	1071	1081 1		20
							3 4	1178 9					
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					

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	
08	11036 X	6895	-0-	-4141	-0-	274	1	6199	3	Y	384	403	1	42
						422	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9259 -	13900
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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	
08	6820 X	6783	-0-	-37	-0-	259	1	5861	3	Y	603	622	1	66
						663	9							
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							

DIAMOND H RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8276 -	13622	
08	4619 X	3991	-0-	-628	-0-	24	1	2530	3	Y	1306	1311	1	15
						1437	9							
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							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 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
-----													
08		5115 X	2979	-0-	-2136	-0-	116 1	2640 3	Y	203	227 1	3 8	22
							223 9						
09		5370 X	3573	-0-	-1797	-0-	155 1	3174 3	Y	222	175 1	36 8	33
							244 9						
10		5549 X	3341	-0-	-2208	-0-	143 1	2919 3	Y	254	253 1		34
							279 9						
11		5370 X	2502	-0-	-2868	-0-	109 1	2053 3	Y	309	302 1		41
							340 9						
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	239 1	4319 3	Y	290	292 1		39
							319 9						
01		3689 X	2609	-0-	-1080	-0-	128 1	2151 3	Y	300	291 1		48
							330 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
08		0 W	12158	-0-	12158	46989	60 1	10855 3	Y	1129	1143 0		43
							1 4	1242 9					
09		57593 X	10604	-0-	-46989	-0-	53 1	9501 3	Y	954	945 0		52
							1 4	1049 9					
10		12307 X	10133	-0-	-2174	-0-	52 1	9004 3	Y	977	965 0		64
							2 4	1075 9					
11		11760 X	9231	-0-	-2529	-0-	50 1	8152 3	Y	933	950 0		47
							3 4	1026 9					
12		12152 X	9725	-0-	-2427	-0-	54 1	8570 3	Y	996	991 0	10 3	42
							5 4	1096 9					
*01		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	49 1	7267 3	Y	904	902 0		44
							994 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
08		14570 X	13517	-0-	-1053	-0-	67 1	12105 3	Y	1222	1233 0		47
							1 4	1344 9					
09		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	62 1	10878 3	Y	1019	1010 0		56
							1 4	1121 9					
10		11749 X	11269	-0-	-480	-0-	59 1	10041 3	Y	1061	1048 0		69
							2 4	1167 9					
11		13080 X	10470	-0-	-2610	-0-	58 1	9302 3	Y	1006	1025 0		50
							3 4	1107 9					
12		13516 X	10728	-0-	-2788	-0-	60 1	9516 3	Y	1043	1039 0	10 3	44
							5 4	1147 9					
*01		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	64 1	9530 3	Y	1034	1028 0		50
							1137 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
08		14229 X	10048	-0-	-4181	-0-	50 1	9013 3	Y	895	915 0		34
							985 9						
09		13410 X	7910	-0-	-5500	-0-	41 1	7115 3	Y	685	681 0		38
							754 9						
10		13857 X	9793	-0-	-4064	-0-	52 1	8912 3	Y	753	742 0		49
							1 4	828 9					
11		13080 X	5609	-0-	-7471	-0-	31 1	4967 3	Y	554	575 0		28
							2 4	609 9					
12		12586 X	7041	-0-	-5545	-0-	40 1	6207 3	Y	719	710 0	7 3	30
							3 4	791 9					
01		10044 X	7303	-0-	-2741	-0-	44 1	6427 3	Y	756	750 0		36
							832 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14353 X	9733	-0-	-4620	-0-	50 1	8840 3	842 9	Y	765	777 0				29
09	13890 X	8811	-0-	-5079	-0-	45 1	7959 3	807 9	Y	734	723 0				40
10	14353 X	9035	-0-	-5318	-0-	48 1	8099 3	1 4	Y	806	793 0				53
11	9420 X	8631	-0-	-789	-0-	48 1	7659 3	1 4	Y	838	849 0				42
12	9734 X	6195	-0-	-3539	-0-	34 1	5265 3	2 4	Y	812	812 0	8 3			34
01	9734 X	4631	-0-	-5103	-0-	29 1	4193 3	409 9	Y	372	388 0				18
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8815 - 13689				
08	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	71 1	12664 3	1 4	Y	1363	1375 0				52
09	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	64 1	11370 3	1 4	Y	1255	1238 0				69
10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	72 1	12255 3	1 4	Y	1154	1148 0				75
11	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	73 1	11854 3	2 4	Y	1713	1702 0				86
12	14229 X	13191	-0-	-1038	-0-	74 1	11562 3	4 4	Y	1408	1420 0	14 3			60
01	12989 X	12346	-0-	-643	-0-	73 1	10787 3	1486 9	Y	1351	1346 0				65
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012			TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8926 - 14076				
08	10199 X	9040	-0-	-1159	-0-	41 1	7503 3	1496 9	Y	1360	1375 0				52
09	9870 X	9089	-0-	-781	-0-	43 1	7617 3	1429 9	Y	1299	1280 0				71
10	10199 X	5169	-0-	-5030	-0-	26 1	4363 3	1 4	Y	708	733 0				46
11	9450 X	4835	-0-	-4615	-0-	26 1	4186 3	1 4	Y	565	583 0				28
12	9548 X	8408	-0-	-1140	-0-	46 1	7222 3	1 4	Y	1033	1007 0	10 3			44
01	9393 X	7530	-0-	-1863	-0-	42 1	6169 3	1319 9	Y	1199	1185 0				58
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9131 - 13368				
08	14136 X	9699	-0-	-4437	-0-	269 1	8846 3	4 4	Y	527	536 1				35
09	11970 X	10382	-0-	-1588	-0-	300 1	9559 3	523 9	Y	475	460 1				50
10	12369 X	10880	-0-	-1489	-0-	314 1	9975 3	1 4	Y	536	529 1				57
11	11460 X	9734	-0-	-1726	-0-	278 1	8865 3	591 9	Y	537	547 1				47
12	11067 X	9828	-0-	-1239	-0-	279 1	8946 3	603 9	Y	548	544 1				51
01	9455 X	8301	-0-	-1154	-0-	239 1	7505 3	557 9	Y	506	493 1				64

-----													
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	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
-----													
08		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	328 1	10857 3	Y	414	419 1		28
							5 4	455 9					
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						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
-----													
08		8277 X	7913	-0-	-364	-0-	148 1	6523 3	Y	1129	1133 0		77
							1242 9						
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						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
-----													
08		7564 X	5798	-0-	-1766	-0-	87 1	3828 3	Y	1712	1717 0	1 8	116
							1883 9						
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						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													
-----													
08		13857 X	12185	-0-	-1672	-0-	483 1	10952 3	Y	682	711 1		75
							750 9						
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						



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
08	8866 X	8243	-0-	-623	-0-	418 1 3 4	7408 3 414 9	Y	376	391 0		104
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
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268899	COMPL. DATE 10/06/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF. 6350	- 10944		
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	254 1 2 4	4501 3 25 9	Y	23	22 0		6
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
FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID -> 268901	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 7063	- 11946		
08	13268 X	7613	-0-	-5655	-0-	106 1 1 4	6512 3 994 9	Y	904	901 0		15
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
FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220	- 11764		
08	9486 X	7441	-0-	-2045	-0-	106 1 1 4	6525 3 809 9	Y	735	733 0		12
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

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) 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	
08	6448 X	5997	-0-	-451	-0-	104 1	4608 3	Y	1168	1174 0		79	
09	6240 X	5255	-0-	-985	-0-	1285 9	4068 3	Y	999	1006 0		72	
10	7378 X	6001	-0-	-1377	-0-	88 1	4542 3	Y	1233	1226 0		79	
11	7140 X	6143	-0-	-997	-0-	1099 9	4576 3	Y	1265	1220 0		124	
12	7378 X	5503	-0-	-1875	-0-	103 1	4313 3	Y	924	963 0		85	
01	6014 X	5627	-0-	-387	-0-	1356 9	4297 3	Y	1061	1074 0		72	
						175 1							
						1392 9							
						174 1							
						1016 9							
						163 1							
						1167 9							
-----													
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6410 - 11074	
08	7471 X	4417	-0-	-3054	-0-	228 1	4045 3	Y	129	173 0		36	
09	7110 X	4237	-0-	-2873	-0-	2 4	3780 3	Y	181	61 0	80 1	76	
10	7347 X	3847	-0-	-3500	-0-	258 1	3509 3	Y	77	9 0	128 1	16	
11	6090 X	2476	-0-	-3614	-0-	199 9	2341 3	Y	7	22 1		1	
12	6293 X	2534	-0-	-3759	-0-	253 1	2390 3	Y	-0-	1 1		-0-	
01	4402 X	3890	-0-	-512	-0-	85 9	3558 3	Y	94	58 1		36	
						126 1							
						1 4							
						143 1							
						1 4							
						229 1							
						103 9							
-----													
WORTHEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	9170 - 14227	
08	26679 X	26679	-0-	-0-	-0-	53 1	25667 3	Y	682	691 0		14	
09	24390 X	22587	-0-	-1803	-0-	209 4	21786 3	Y	678	590 0	87 1	15	
10	24521 X	21928	-0-	-2593	-0-	45 1	21051 3	Y	758	749 0		24	
11	25830 X	20028	-0-	-5802	-0-	10 4	19260 3	Y	666	673 0		17	
12	26691 X	23323	-0-	-3368	-0-	42 1	22502 3	Y	718	712 0		23	
*01	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1 4	20903 3	Y	658	659 0		22	
						35 1							
						733 9							
						31 1							
						790 9							
						28 1							
						724 9							
-----													
WORTHEY RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9473 - 14530	
08	13516 X	13467	-0-	-49	-0-	26 1	12912 3	Y	385	391 0		8	
09	13080 X	12339	-0-	-741	-0-	105 4	11807 3	Y	455	396 0	57 1	10	
10	13516 X	10311	-0-	-3205	-0-	25 1	9830 3	Y	419	415 0		14	
11	13020 X	10776	-0-	-2244	-0-	6 4	10260 3	Y	452	454 0		12	
12	13454 X	12137	-0-	-1317	-0-	20 1	11603 3	Y	471	468 0		15	
01	13454 X	11609	-0-	-1845	-0-	461 9	11113 3	Y	437	437 0		15	
						19 1							
						497 9							
						16 1							
						518 9							
						15 1							
						481 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	12679 X	12559	-0-	-120	-0-	25 1	11953 3	98 4	483 9	Y	439	445 0			9
09	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	25 1	11759 3	5 4	490 9	Y	445	387 0	57 1		10
10	12989 X	11923	-0-	-1066	-0-	23 1	11361 3	539 9		Y	490	484 0			16
11	12570 X	11344	-0-	-1226	-0-	20 1	10783 3	541 9		Y	492	495 0			13
12	12989 X	12215	-0-	-774	-0-	16 1	11656 3	543 9		Y	494	491 0			16
01	12679 X	12451	-0-	-228	-0-	16 1	11873 3	562 9		Y	511	510 0			17
-----															
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556															
08	3751 X	3364	-0-	-387	-0-	21 1	2197 3	1146 9		Y	1042	1047 1			12
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	38 1	2585 3	1236 9		Y	1124	1124 1			12
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	56 1	2494 3	1544 9		Y	1404	1374 1			42
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	53 1	3500 3	1069 9		Y	972	994 1	3 8		17
12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	58 1	4515 3	1110 9		Y	1009	988 1	16 8		22
01	4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	36 1	1987 3	937 9		Y	852	858 1			16
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808															
08	11842 X	11376	-0-	-466	-0-	22 1	10854 3	89 4	411 9	Y	374	380 0			8
09	11460 X	10681	-0-	-779	-0-	21 1	10148 3	5 4	507 9	Y	461	402 0	57 1		10
10	11377 X	10040	-0-	-1337	-0-	19 1	9489 3	532 9		Y	484	478 0			16
11	11010 X	9541	-0-	-1469	-0-	16 1	9007 3	518 9		Y	471	475 0			12
12	11377 X	10329	-0-	-1048	-0-	14 1	9797 3	518 9		Y	471	468 0			15
*01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	13 1	9570 3	527 9		Y	479	478 0			16
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101															
08	14973 X	13248	-0-	-1725	-0-	62 1	11133 3	1 4	2052 9	Y	1865	1895 0			71
09	14490 X	12060	-0-	-2430	-0-	53 1	9369 3	1 4	2637 9	Y	2397	2337 0			131
10	14632 X	11367	-0-	-3265	-0-	54 1	9034 3	1 4	2278 9	Y	2071	2067 0			135
11	13830 X	9871	-0-	-3959	-0-	50 1	8060 3	3 4	1758 9	Y	1598	1653 0			80
12	14012 X	10122	-0-	-3890	-0-	54 1	8487 3	5 4	1576 9	Y	1433	1438 0	14 3		61
01	13237 X	10912	-0-	-2325	-0-	59 1	8683 3	2170 9		Y	1973	1939 0			95



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) 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
08	8804 X	7694	-0-	-1110	-0-	235 1 8 4	6206 3 1245 9	Y	1132 1116 0	53
09	8430 X	7073	-0-	-1357	-0-	221 1 3 4	5648 3 1201 9	Y	1092 1103 0	42
10	7967 X	7031	-0-	-936	-0-	222 1 5 4	5394 3 1410 9	Y	1282 1279 0	45
11	7440 X	5767	-0-	-1673	-0-	189 1 2 4	4500 3 1076 9	Y	978 953 0	70
12	7688 X	5708	-0-	-1980	-0-	176 1 1213 9	4319 3	Y	1103 1137 0	36
01	7688 X	6004	-0-	-1684	-0-	199 1 1180 9	4625 3	Y	1073 1054 0	55
-----										
STUMBERG RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269074		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113		
08	8773 X	7060	-0-	-1713	-0-	200 1 7 4	5278 3 1575 9	Y	1432 1408 0	68
09	8490 X	5979	-0-	-2511	-0-	172 1 2 4	4413 3 1392 9	Y	1265 1284 0	49
10	8773 X	6776	-0-	-1997	-0-	225 1 5 4	5439 3 1107 9	Y	1006 1020 0	35
11	8490 X	7095	-0-	-1395	-0-	239 1 3 4	5678 3 1175 9	Y	1068 1026 0	77
12	7564 X	6309	-0-	-1255	-0-	202 1 1148 9	4959 3	Y	1044 1087 0	34
01	7068 X	5780	-0-	-1288	-0-	189 1 1203 9	4388 3	Y	1094 1072 0	56
-----										
STUMBERG RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269104		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056		
08	7595 X	6918	-0-	-677	-0-	223 1 8 4	5906 3 781 9	Y	710 698 0	34
09	7230 X	6463	-0-	-767	-0-	214 1 3 4	5474 3 772 9	Y	702 709 0	27
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	259 1 5 4	6269 3 809 9	Y	735 736 0	26
11	7050 X	5955	-0-	-1095	-0-	209 1 3 4	4967 3 776 9	Y	705 680 0	51
12	7285 X	6566	-0-	-719	-0-	230 1 1 4	5667 3 668 9	Y	607 638 0	20
*01	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	248 1 1 4	5746 3 658 9	Y	598 587 0	31
-----										
STUMBERG RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 269106		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594		
08	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	376 1 13 4	9922 3 2036 9	Y	1851 1822 0	87
09	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	372 1 5 4	9546 3 1937 9	Y	1761 1780 0	68
10	12245 X	11828	-0-	-417	-0-	390 1 8 4	9447 3 1983 9	Y	1803 1808 0	63
11	11940 X	9172	-0-	-2768	-0-	303 1 4 4	7203 3 1662 9	Y	1511 1466 0	108
12	12338 X	8781	-0-	-3557	-0-	276 1 1 4	6778 3 1726 9	Y	1569 1625 0	52
01	12338 X	10119	-0-	-2219	-0-	348 1 1 4	8077 3 1693 9	Y	1539 1512 0	79

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	9269 X	7864	-0-	-1405	-0-	252 1	6632 3	971 3	971 3	Y	883	869 0		42
09	8760 X	6729	-0-	-2031	-0-	217 1	5571 3	971 9	938 9	Y	853	862 0		33
10	9052 X	7366	-0-	-1686	-0-	254 1	6165 3	942 9	942 9	Y	856	859 0		30
11	7980 X	6968	-0-	-1012	-0-	248 1	5899 3	818 9	818 9	Y	744	721 0		53
12	7998 X	7317	-0-	-681	-0-	251 1	6158 3	908 9	908 9	Y	825	851 0		27
*01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	313 1	7273 3	818 9	818 9	Y	744	733 0		38
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
08	7223 X	5961	-0-	-1262	-0-	187 1	4937 3	831 9	831 9	Y	755	742 0		36
09	6990 X	5786	-0-	-1204	-0-	187 1	4786 3	810 9	810 9	Y	736	743 0		29
10	6944 X	6338	-0-	-606	-0-	218 1	5261 3	855 9	855 9	Y	777	779 0		27
11	6120 X	5930	-0-	-190	-0-	210 1	4990 3	728 9	728 9	Y	662	641 0		48
12	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	240 1	5886 3	776 9	776 9	Y	705	730 0		23
01	6324 X	5728	-0-	-596	-0-	204 1	4746 3	778 9	778 9	Y	707	694 0		36
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
08	8339 X	7618	-0-	-721	-0-	217 1	5712 3	1682 9	1682 9	Y	1529	1505 0		72
09	8070 X	7333	-0-	-737	-0-	215 1	5508 3	1607 9	1607 9	Y	1461	1476 0		57
10	8339 X	5784	-0-	-2555	-0-	169 1	4087 3	1525 9	1525 9	Y	1386	1394 0		49
11	7890 X	4317	-0-	-3573	-0-	132 1	3119 3	1064 9	1064 9	Y	967	947 0		69
12	8153 X	7597	-0-	-556	-0-	209 1	5154 3	2234 9	2234 9	Y	2031	2033 0		67
01	7254 X	7217	-0-	-37	-0-	227 1	5282 3	1708 9	1708 9	Y	1553	1540 0		80
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
08	0 W	7798	-0-	7798	22858	216 1	5704 3	1871 9	1871 9	Y	1701	1672 0		80
09	0 W	7269	-0-	7269	30127	204 1	5227 3	1835 9	1835 9	Y	1668	1683 0		65
10	37343 X	7216	-0-	-30127	-0-	213 1	5142 3	1857 9	1857 9	Y	1688	1694 0		59
11	7560 X	6693	-0-	-867	-0-	204 1	4863 3	1623 9	1623 9	Y	1475	1428 0		106
12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	272 1	6677 3	1946 9	1946 9	Y	1769	1817 0		58
01	7812 X	6327	-0-	-1485	-0-	190 1	4407 3	1730 9	1730 9	Y	1573	1550 0		81

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	238	1	6284	3	Y	1791	1762	0		85
						8	4	1970	9						
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								
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056															
08	15314 X	9720	-0-	-5594	-0-	22	1	9134	3	Y	512	509	1		31
						1	4	563	9						
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						
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441															
08	16709 X	16154	-0-	-555	-0-	46	1	15542	3	Y	502	504	0		9
						14	4	552	9						
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						
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529															
08	17298 X	16202	-0-	-1096	-0-	46	1	15640	3	Y	456	459	0		8
						14	4	502	9						
09	16740 X	14750	-0-	-1990	-0-	23	1	14183	3	Y	494	412	0	63 1	8
						1	4	543	9			19	8		
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						

-----															
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)	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
-----															
08		14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	42	1	14139	3	Y	350	353	0	6
							12	4	385	9					
09		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	21	1	12691	3	Y	395	342	0	7
							1	4	435	9			52	1	
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					
-----															
WORTHY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	9220 - 13339		
08		16306 X	14222	-0-	-2084	-0-	39	1	13199	3	Y	884	884	0	16
							12	4	972	9					
09		15030 X	12215	-0-	-2815	-0-	19	1	11648	3	Y	498	432	0	8
							548	9					74	1	
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					
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	9288 - 14647		
08		8277 X	6360	-0-	-1917	-0-	253	1	5722	3	Y	350	367	1	38
							385	9							
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							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	269280	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	9410 - 14662		
08		22780 X	22780	-0-	-0-	-0-	298	1	20893	3	Y	1441	1462	0	116
							4	4	1585	9					
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	83
							5	4	1458	9			1243	1	
*01		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	244	1	15100	3	Y	1321	477	0	82
							7	4	1453	9			845	1	



-----															
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		3875 X	3300	-0-	-575	-0-	25	1	3117	3	Y	142	142	1	15
							2	4	156	9					
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					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 36H		RRCID -> 269305			COMPL. DATE 01/26/2013			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406				
08		12741 X	10175	-0-	-2566	-0-	75	1	9491	3	Y	550	551	1	60
							4	4	605	9					
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					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 37H		RRCID -> 269306			COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153				
08		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	44	1	5599	3	Y	347	346	1	38
							3	4	382	9					
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					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 38H		RRCID -> 269307			COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026				
08		6169 X	857	-0-	-5312	-0-	6	1	767	3	Y	76	90	1	8
							84	9							
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8494 - 13333	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	35 1 2 4	4385 3 231 9	Y	210	207 1	23
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
-----											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 9224 - 13557	
08	2914 X	2329	-0-	-585	-0-	17 1 1 4	2217 3 94 9	Y	85	84 1	9
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
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8413 - 13888	
08	12307 X	10928	-0-	-1379	-0-	24 1 1 4	9822 3 1081 9	Y	983	970 1	59
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
-----											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8277 - 14118	
08	8928 X	7930	-0-	-998	-0-	137 1 1764 9	6029 3	Y	1604	1613 0	109
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-	1165 9 161 1 869 9	4250 3	Y	790	833 0	54

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7285 X	2395	-0-	-4890	-0-	22 1 794 9	1579 3	Y	722	724 0			8
09		7050 X	2095	-0-	-4955	-0-	29 1 745 9	1321 3	Y	677	556 0	104 1		25
10		5239 X	2763	-0-	-2476	-0-	37 1 1075 9	1651 3	Y	977	987 0	10 1		5
11		4980 X	2693	-0-	-2287	-0-	33 1 3 4	1503 3	Y	1049	1044 0			10
12		4278 X	3386	-0-	-892	-0-	54 1 3 4	2546 3	Y	712	673 0	26 1		3
01		2759 X	2527	-0-	-232	-0-	25 1 2 4	1443 3	Y	961	957 0			7
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		53H	RRCID ->	269379	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8128 - 13818		
08		15655 X	12502	-0-	-3153	-0-	28 1 1 4	11752 3	Y	655	649 1			40
09		15150 X	9652	-0-	-5498	-0-	29 1 575 9	9048 3	Y	523	543 1			20
10		15655 X	11874	-0-	-3781	-0-	27 1 658 9	11189 3	Y	598	589 1			29
11		14400 X	9500	-0-	-4900	-0-	21 1 587 9	8892 3	Y	534	541 1			22
12		13516 X	11010	-0-	-2506	-0-	24 1 671 9	10315 3	Y	610	606 1			26
*01		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	26 1 579 9	9215 3	Y	526	533 1			19
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		55H	RRCID ->	269385	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8402 - 13944		
08		14384 X	9900	-0-	-4484	-0-	22 1 1 4	8866 3	Y	919	897 1			56
09		10080 X	7891	-0-	-2189	-0-	23 1 1 4	6901 3	Y	878	901 1			33
10		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	9382 3	Y	638	640 1			31
11		9750 X	8194	-0-	-1556	-0-	18 1 1 4	7542 3	Y	575	583 1			23
12		10075 X	8693	-0-	-1382	-0-	19 1 1 4	7911 3	Y	693	687 1			29
01		10106 X	8000	-0-	-2106	-0-	21 1 1 4	7319 3	Y	599	607 1			21
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	269388	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8350 - 13617		
08		14446 X	7646	-0-	-6800	-0-	16 1 1 4	6691 3	Y	853	839 1			52
09		9780 X	5809	-0-	-3971	-0-	16 1 806 9	4987 3	Y	733	757 1			28
10		9207 X	8050	-0-	-1157	-0-	18 1 702 9	7330 3	Y	638	635 1			31
11		7740 X	5679	-0-	-2061	-0-	12 1 629 9	5038 3	Y	572	580 1			23
12		7998 X	6887	-0-	-1111	-0-	15 1 662 9	6210 3	Y	602	600 1			25
01		8060 X	6020	-0-	-2040	-0-	16 1 380 9	5624 3	Y	345	358 1			12

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) 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	
08	14911 X	13200	-0-	-1711	-0-	23 1 1 4	12378 3 798 9	Y	725	684 1	37 8	11
09	14340 X	12439	-0-	-1901	-0-	26 1 3 4	11707 3 703 9	Y	639	623 1	19 8	8
10	14694 X	12527	-0-	-2167	-0-	27 1 1 4	11785 3 714 9	Y	649	645 1		12
11	13680 X	11319	-0-	-2361	-0-	25 1 1 4	10621 3 672 9	Y	611	615 1		8
12	13206 X	12420	-0-	-786	-0-	29 1 967 9	11424 3	Y	879	863 1	13 8	11
01	13206 X	12193	-0-	-1013	-0-	27 1 5 4	11039 3 1122 9	Y	1020	992 1	24 8	15
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785				
08	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	210 1 3 4	15780 3 993 9	Y	903	894 1		17
09	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	234 1 2 4	15252 3 953 9	Y	866	863 1		20
10	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	272 1 2 4	17925 3 858 9	Y	780	784 1		16
11	16440 X	15088	-0-	-1352	-0-	256 1 11 4	14048 3 773 9	Y	703	695 1		24
12	16988 X	14380	-0-	-2608	-0-	255 1 4 4	13312 3 809 9	Y	735	739 1		20
01	13950 X	13553	-0-	-397	-0-	256 1 1 4	12448 3 848 9	Y	771	770 1		21
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 30H		RRCID -> 269469		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314				
08	10013 X	8639	-0-	-1374	-0-	61 1 4 4	7745 3 829 9	Y	754	748 1	5 8	81
09	9690 X	6661	-0-	-3029	-0-	46 1 508 9	6107 3	Y	462	442 1	13 8	88
10	10013 X	8720	-0-	-1293	-0-	50 1 3 4	7973 3 694 9	Y	631	577 1		142
11	9450 X	6864	-0-	-2586	-0-	44 1 1 4	6050 3 769 9	Y	699	719 1		122
12	9083 X	7748	-0-	-1335	-0-	51 1 3 4	6764 3 930 9	Y	845	815 1	10 8	142
01	8711 X	7678	-0-	-1033	-0-	59 1 3 4	6760 3 856 9	Y	778	801 1	7 8	112
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 269470		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945				
08	14043 X	10527	-0-	-3516	-0-	24 1 1 4	9739 3 763 9	Y	694	686 1		42
09	13590 X	8031	-0-	-5559	-0-	24 1 625 9	7382 3	Y	568	589 1		21
10	13702 X	10411	-0-	-3291	-0-	23 1 684 9	9704 3	Y	622	613 1		30
11	12090 X	8084	-0-	-4006	-0-	18 1 670 9	7396 3	Y	609	614 1		25
12	11408 X	9627	-0-	-1781	-0-	21 1 749 9	8857 3	Y	681	677 1		29
*01	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	9944 3 773 9	Y	703	707 1		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FOGMT		WELL #: 13SP		RRCID -> 269473		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6014 X	5204	-0-	-810	-0-	70 1	4309 3	Y	749	747 0		12
						1 4	824 9					
09	7740 X	4774	-0-	-2966	-0-	61 1	4208 3	Y	459	460 0		11
						505 9						
10	7998 X	6500	-0-	-1498	-0-	77 1	5568 3	Y	777	742 0	34 8	12
						855 9						
11	7740 X	4858	-0-	-2882	-0-	56 1	4251 3	Y	500	501 0		11
						1 4	550 9					
12	6696 X	6351	-0-	-345	-0-	76 1	5557 3	Y	649	651 0		9
						4 4	714 9					
*01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	87 1	6213 3	Y	738	728 0		19
						5 4	812 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31H		RRCID -> 269474		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053				
08	8928 X	7776	-0-	-1152	-0-	57 1	7203 3	Y	466	469 1		51
						3 4	513 9					
09	8700 X	5859	-0-	-2841	-0-	41 1	5517 3	Y	274	271 1		54
						301 9						
10	8990 X	7600	-0-	-1390	-0-	45 1	7167 3	Y	350	325 1		79
						3 4	385 9					
11	8700 X	5164	-0-	-3536	-0-	35 1	4784 3	Y	313	337 1		55
						1 4	344 9					
12	8277 X	6745	-0-	-1532	-0-	47 1	6160 3	Y	486	458 1		83
						3 4	535 9					
01	7781 X	6728	-0-	-1053	-0-	53 1	6102 3	Y	519	527 1		75
						2 4	571 9					
-----												
FOGMT		WELL #: F 1SP		RRCID -> 269483		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412				
08	11222 X	7577	-0-	-3645	-0-	120 1	7386 3	N	64	66 0		1
						1 4	70 9					
09	10860 X	1751	-0-	-9109	-0-	24 1	1661 3	N	60	60 0		1
						66 9						
10	11222 X	6747	-0-	-4475	-0-	90 1	6526 3	N	119	118 0		2
						131 9						
11	9000 X	8587	-0-	-413	-0-	106 1	8145 3	N	304	300 0		6
						2 4	334 9					
12	7564 X	6213	-0-	-1351	-0-	79 1	5802 3	N	298	300 0		4
						4 4	328 9					
01	7564 X	4002	-0-	-3562	-0-	50 1	3602 3	N	315	311 0		8
						3 4	347 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 269486		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736				
08	14632 X	12263	-0-	-2369	-0-	27 1	11333 3	Y	820	808 1		50
						1 4	902 9					
09	13200 X	9958	-0-	-3242	-0-	30 1	9219 3	Y	644	670 1		24
						1 4	708 9					
10	12958 X	12464	-0-	-494	-0-	28 1	11642 3	Y	721	710 1		35
						1 4	793 9					
11	12390 X	9635	-0-	-2755	-0-	21 1	8888 3	Y	660	668 1		27
						726 9						
12	12276 X	11096	-0-	-1180	-0-	24 1	10260 3	Y	738	734 1		31
						812 9						
01	12462 X	10668	-0-	-1794	-0-	28 1	9861 3	Y	708	714 1		25
						779 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 49H		RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	9920 X	6857	-0-	-3063	-0-	23 1	6423 3	Y	374	372 0	27	
09	9600 X	4546	-0-	-5054	-0-	411 9	21 1	4242 3	257	267 0	17	
10	9269 X	4375	-0-	-4894	-0-	283 9	21 1	4098 3	233	228 0	22	
11	8790 X	5506	-0-	-3284	-0-	256 9	26 1	5110 3	336	323 0	35	
12	8494 X	4796	-0-	-3698	-0-	370 9	23 1	4311 3	420	415 0	40	
01	6851 X	4991	-0-	-1860	-0-	462 9	23 1	4469 3	454	459 0	35	
						499 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577			
08	9486 X	6061	-0-	-3425	-0-	20 1	5555 3	Y	442	436 0	32	
09	9180 X	6828	-0-	-2352	-0-	486 9	32 1	6403 3	357	366 0	23	
10	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	393 9	45 1	9001 3	381	369 0	35	
11	8340 X	8331	-0-	-9	-0-	419 9	39 1	7805 3	443	432 0	46	
12	7068 X	6829	-0-	-239	-0-	487 9	34 1	6242 3	503	501 0	48	
01	9455 X	6980	-0-	-2475	-0-	553 9	33 1	6439 3	462	474 0	36	
						508 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881			
08	4991 X	3831	-0-	-1160	-0-	13 1	3585 3	Y	212	209 0	15	
09	4830 X	3036	-0-	-1794	-0-	233 9	14 1	2839 3	166	170 0	11	
10	4836 X	3931	-0-	-905	-0-	183 9	19 1	3722 3	173	168 0	16	
11	4500 X	3453	-0-	-1047	-0-	190 9	16 1	3215 3	202	197 0	21	
12	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	222 9	18 1	3315 3	272	267 0	26	
01	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	299 9	18 1	3423 3	250	256 0	20	
						275 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325			
08	6324 X	5287	-0-	-1037	-0-	39 1	4953 3	Y	266	264 1	29	
09	6120 X	4154	-0-	-1966	-0-	2 4	293 9	30 1	3947 3	161	158 1	32
10	6014 X	4449	-0-	-1565	-0-	177 9	26 1	4180 3	219	202 1	49	
11	5190 X	2897	-0-	-2293	-0-	2 4	241 9	19 1	2612 3	242	249 1	42
12	5301 X	1974	-0-	-3327	-0-	266 9	13 1	1756 3	185	196 1	31	
01	5301 X	1626	-0-	-3675	-0-	1 4	204 9	13 1	1487 3	114	129 1	16
						1 4	125 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	10633 X	8358	-0-	-2275	-0-	59 1	7518 3	4 4	777 9	Y	706	698 1			77
09	8070 X	6209	-0-	-1861	-0-	43 1	5709 3	457 9		Y	415	410 1			82
10	8339 X	8045	-0-	-294	-0-	46 1	7381 3	3 4	615 9	Y	559	515 1			126
11	8100 X	7093	-0-	-1007	-0-	46 1	6310 3	1 4	736 9	Y	669	678 1			117
12	8370 X	7219	-0-	-1151	-0-	49 1	6399 3	3 4	768 9	Y	698	696 1			119
*01	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	67 1	7709 3	3 4	920 9	Y	836	834 1			121
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782															
08	14105 X	13302	-0-	-803	-0-	518 1	10782 3	1 4	2001 9	Y	1819	1761 1			71
09	13200 X	7954	-0-	-5246	-0-	355 1	6630 3	969 9		Y	881	911 1			41
10	13640 X	2759	-0-	-10881	-0-	126 1	2631 3	2 9		Y	2	43 1			-0-
11	12870 X	2038	-0-	-10832	-0-	95 1	1941 3	2 9		Y	2	2 1			-0-
12	13299 X	8793	-0-	-4506	-0-	352 1	7430 3	1011 9		Y	919	876 1			43
01	10881 X	7872	-0-	-3009	-0-	312 1	5717 3	1843 9		Y	1675	1670 1			48
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600															
08	11439 X	6622	-0-	-4817	-0-	254 1	5293 3	1075 9		Y	977	968 1			38
09	8310 X	1530	-0-	-6780	-0-	43 1	805 3	682 9		Y	620	629 1			29
10	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	445 1	9263 3	1613 9		Y	1466	1425 1			70
11	7980 X	4905	-0-	-3075	-0-	162 1	3293 3	1450 9		Y	1318	1330 1			58
12	6634 X	4284	-0-	-2350	-0-	134 1	2832 3	1318 9		Y	1198	1201 1			55
01	11315 X	3900	-0-	-7415	-0-	159 1	2913 3	828 9		Y	753	787 1			21
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605															
08	8525 X	7609	-0-	-916	-0-	301 1	6276 3	1032 9		Y	938	938 1			37
09	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	500 1	9341 3	1099 9		Y	999	990 1			46
10	8711 X	8270	-0-	-441	-0-	334 1	6934 3	1002 9		Y	911	913 1			44
11	8430 X	7382	-0-	-1048	-0-	305 1	6216 3	1 4	860 9	Y	782	792 1			34
12	11222 X	7634	-0-	-3588	-0-	306 1	6487 3	1 4	840 9	Y	764	763 1			35
01	11315 X	6756	-0-	-4559	-0-	325 1	5953 3	1 4	477 9	Y	434	457 1			12



-----														
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			
-----														
08	8091 X	2665	-0-	-5426	-0-	118 1	2457 3	Y	82	82 1	3			
						90 9								
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								
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8362 - 13658	
-----														
08	10199 X	7087	-0-	-3112	-0-	277 1	5755 3	Y	958	959 1	37			
						1 4	1054 9							
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	926 9							
12	9238 X	8293	-0-	-945	-0-	325 1	6900 3	Y	970	962 1	45			
						1 4	1067 9							
*01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	463 1	8480 3	Y	668	694 1	19			
						1 4	735 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269524	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8385 - 12353	
-----														
08	3317 X	538	-0-	-2779	-0-	2 1	176 3	Y	327	330 0	4			
						360 9								
09	3210 X	872	-0-	-2338	-0-	10 1	451 3	Y	374	307 0	14	57 1		
						411 9								
10	1674 X	878	-0-	-796	-0-	5 1	203 3	Y	609	614 0	3	6 1		
						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	3	22 1		
						822 9				40 8				
01	899 X	701	-0-	-198	-0-	5 1	257 3	Y	399	399 0	3			
						439 9								
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269526	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8162 - 13089	
-----														
08	5921 X	2219	-0-	-3702	-0-	17 1	1177 3	Y	932	949 0	11			
						1025 9								
09	5730 X	2167	-0-	-3563	-0-	25 1	1115 3	Y	934	768 0	34	143 1		
						1027 9								
10	5766 X	1413	-0-	-4353	-0-	18 1	784 3	Y	555	572 0	3	14 1		
						611 9								
11	5580 X	1796	-0-	-3784	-0-	16 1	700 3	Y	981	975 0	9			
						1 4	1079 9							
12	5766 X	3006	-0-	-2760	-0-	21 1	981 3	Y	1821	1768 0	9	53 1		
						1 4	2003 9							
*01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	26 1	1452 3	Y	1118	1119 0	8			
						2 4	1230 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 269527		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	11532 X	7413	-0-	-4119	-0-	16 1 1 4	Y	592	585 1	36
09	0 W	5981	-0-	5981	5981	18 1 568 9	Y	516	533 1	19
10	0 W	7507	-0-	7507	13488	16 1 681 9	Y	619	608 1	30
11	0 W	5923	-0-	5923	19411	13 1 619 9	Y	563	570 1	23
12	26258 X	6847	-0-	-19411	-0-	15 1 682 9	Y	620	617 1	26
*01	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	16 1 752 9	Y	684	686 1	24
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 269528		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769		
08	15376 X	5199	-0-	-10177	-0-	11 1 1 4	Y	558	553 1	34
09	8550 X	4226	-0-	-4324	-0-	12 1 647 9	Y	588	600 1	22
10	6975 X	6091	-0-	-884	-0-	13 1 829 9	Y	754	739 1	37
11	6030 X	4673	-0-	-1357	-0-	9 1 707 9	Y	643	654 1	26
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	12 1 822 9	Y	747	742 1	31
*01	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	15 1 932 9	Y	847	848 1	30
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232		
08	4898 X	4163	-0-	-735	-0-	14 1 200 9	Y	182	180 0	13
09	4740 X	3307	-0-	-1433	-0-	16 1 147 9	Y	134	138 0	9
10	4805 X	4204	-0-	-601	-0-	20 1 134 9	Y	122	120 0	11
11	4560 X	3406	-0-	-1154	-0-	16 1 150 9	Y	136	133 0	14
12	4216 X	3270	-0-	-946	-0-	17 1 168 9	Y	153	152 0	15
01	4216 X	2993	-0-	-1223	-0-	14 1 184 9	Y	167	169 0	13
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663		
08	8370 X	6737	-0-	-1633	-0-	23 1 503 9	Y	457	451 0	33
09	8100 X	5316	-0-	-2784	-0-	24 1 383 9	Y	348	359 0	22
10	7719 X	6708	-0-	-1011	-0-	32 1 356 9	Y	324	316 0	30
11	6750 X	5676	-0-	-1074	-0-	27 1 399 9	Y	363	355 0	38
12	6727 X	4579	-0-	-2148	-0-	22 1 459 9	Y	417	415 0	40
01	6727 X	3009	-0-	-3718	-0-	13 1 552 9	Y	502	503 0	39

-----														
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08		5270 X	4549	-0-	-721	-0-	15	1	4253	3	Y	255	250 0	18
							281	9						
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						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8508 - 12808	
08		6324 X	5268	-0-	-1056	-0-	18	1	4848	3	Y	365	360 0	26
							402	9						
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						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		47H	RRCID ->	269539	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8668 - 13040	
08		4991 X	3875	-0-	-1116	-0-	13	1	3669	3	Y	175	172 0	13
							193	9						
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						
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		15H	RRCID ->	269541	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	8515 - 13654	
08		9455 X	6750	-0-	-2705	-0-	262	1	5476	3	Y	920	923 1	36
							1012	9						
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						

-----													
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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
08	5952 X	4146	-0-	-1806	-0-	119 1	2483 3	Y	1404	1398 1		55	
						1544 9							
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	2 8	62	
						1475 9							
01	4154 X	1967	-0-	-2187	-0-	31 1	553 3	Y	1257	1283 1		36	
						1383 9							
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014													
08	13330 X	9965	-0-	-3365	-0-	393 1	8183 3	Y	1262	1263 1		49	
						1 4	1388 9						
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							
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910													
08	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	539 1	11220 3	Y	2	12 1		-0-	
						1 4	2 9						
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							
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113													
08	11718 X	8464	-0-	-3254	-0-	333 1	6924 3	Y	1096	1097 1		43	
						1 4	1206 9						
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						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	11067 X	8698	-0-	-2369	-0-	366 1	7612 3	1 4	719 9	Y	654	656 1		26
09	10710 X	5571	-0-	-5139	-0-	247 1	4605 3	1 4	719 9	Y	654	650 1		30
10	11067 X	10540	-0-	-527	-0-	428 1	8904 3	1 4	1208 9	Y	1098	1075 1		53
11	10380 X	7084	-0-	-3296	-0-	286 1	5835 3	1 4	963 9	Y	875	890 1		38
12	10726 X	8609	-0-	-2117	-0-	339 1	7179 3	1 4	1091 9	Y	992	984 1		46
01	9610 X	9259	-0-	-351	-0-	429 1	7854 3	1 4	975 9	Y	886	907 1		25
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
08	13361 X	8310	-0-	-5051	-0-	328 1	6848 3	1 4	1133 9	Y	1030	1035 1		40
09	9240 X	6752	-0-	-2488	-0-	295 1	5505 3	1 4	952 9	Y	865	865 1		40
10	10106 X	5703	-0-	-4403	-0-	233 1	4853 3	1 4	617 9	Y	561	574 1		27
11	9780 X	6895	-0-	-2885	-0-	285 1	5817 3	1 4	793 9	Y	721	716 1		32
12	10106 X	5111	-0-	-4995	-0-	205 1	4338 3	1 4	568 9	Y	516	524 1		24
01	8308 X	3342	-0-	-4966	-0-	173 1	3169 3	1 4		Y	-0-	24 1		-0-
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
08	12152 X	9803	-0-	-2349	-0-	17 1	9356 3	1 4	429 9	Y	390	389 1		6
09	9900 X	3414	-0-	-6486	-0-	7 1	3268 3	1 4	138 9	Y	125	129 1		2
10	9703 X	9387	-0-	-316	-0-	20 1	8754 3	1 4	612 9	Y	556	548 1		10
11	9480 X	8527	-0-	-953	-0-	19 1	7987 3	1 4	520 9	Y	473	477 1		6
12	9796 X	8811	-0-	-985	-0-	21 1	8248 3	1 4	542 9	Y	493	493 1		6
*01	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	23 1	9528 3	1 4	671 9	Y	610	607 1		9
-----														
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
08	13454 X	11228	-0-	-2226	-0-	162 1	9958 3	1 4	1107 9	Y	1006	1006 0		16
09	13020 X	8490	-0-	-4530	-0-	109 1	7497 3	1 4	883 9	Y	803	800 0		19
10	13454 X	9770	-0-	-3684	-0-	118 1	8541 3	1 4	1111 9	Y	1010	988 0	25 8	16
11	12510 X	9555	-0-	-2955	-0-	110 1	8405 3	1 4	1038 9	Y	944	940 0		20
12	12927 X	8970	-0-	-3957	-0-	107 1	7785 3	1 4	1073 9	Y	975	981 0		14
01	11222 X	8087	-0-	-3135	-0-	98 1	7085 3	1 4	899 9	Y	817	810 0		21

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	27311 X	17158	-0-	-10153	-0-	214	1	13161	3	Y	3439	3261	0	24 1	204
						3783	9								
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								
FOGMT		WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723		COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279					
08	15748 X	11030	-0-	-4718	-0-	159	1	9795	3	Y	978	886	0	3 1	56
						1076	9					39	8		
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								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 269931		COMPL. DATE 01/01/2013				TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299					
08	5022 X	4302	-0-	-720	-0-	30	1	2127	3	Y	1950	1934	0		22
						2145	9								
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						
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 269960		COMPL. DATE 01/15/2013				TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901					
08	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	353	1	6487	3	Y	492	481	1		16
						10	4	541	9						
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						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13950 X	6737	-0-	-7213	-0-	8	1	6388	3	Y	310	316	0	20
							341	9							
09		12060 X	11001	-0-	-1059	-0-	8	1	10685	3	Y	280	276	0	1 8 23
							308	9							
10		12462 X	9992	-0-	-2470	-0-	8	1	9483	3	Y	455	445	0	33
							501	9							
11		10530 X	7307	-0-	-3223	-0-	10	1	7008	3	Y	263	279	0	17
							289	9							
12		11377 X	5889	-0-	-5488	-0-	10	1	5471	3	Y	371	358	0	30
							408	9							
01		11377 X	2398	-0-	-8979	-0-	5	1	2229	3	Y	149	168	0	11
							164	9							
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119															
08		17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	26	1	16665	3	Y	527	537	0	30
							1	4	580	9					
09		14700 X	12769	-0-	-1931	-0-	28	1	12286	3	Y	414	409	0	35
							455	9							
10		15190 X	11831	-0-	-3359	-0-	33	1	11209	3	Y	535	498	0	72
							589	9							
11		16710 X	9872	-0-	-6838	-0-	30	1	9318	3	Y	476	492	0	56
							524	9							
12		17267 X	3117	-0-	-14150	-0-	10	1	2763	3	Y	313	268	0	83 1 18
							344	9							
01		15965 X	5011	-0-	-10954	-0-	23	1	4396	3	Y	537	509	0	46
							1	4	591	9					
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041															
08		12090 X	8928	-0-	-3162	-0-	10	1	8474	3	Y	404	397	0	26
							444	9							
09		11250 X	7999	-0-	-3251	-0-	6	1	7543	3	Y	409	400	0	2 8 33
							450	9							
10		11625 X	7819	-0-	-3806	-0-	7	1	7456	3	Y	324	333	0	24
							356	9							
11		10710 X	7433	-0-	-3277	-0-	10	1	7082	3	Y	310	314	0	20
							341	9							
12		11067 X	6070	-0-	-4997	-0-	10	1	5717	3	Y	312	307	0	25
							343	9							
01		8928 X	6384	-0-	-2544	-0-	14	1	6037	3	Y	303	305	0	23
							333	9							
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017															
08		10664 X	7628	-0-	-3036	-0-	305	1	6346	3	Y	888	887	1	35
							977	9							
09		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	345	1	6452	3	Y	752	752	1	35
							827	9							
10		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	344	1	7151	3	Y	946	936	1	45
							1041	9							
11		7590 X	6719	-0-	-871	-0-	274	1	5580	3	Y	786	796	1	35
							865	9							
12		7874 X	3581	-0-	-4293	-0-	133	1	2810	3	Y	580	588	1	27
							638	9							
01		8525 X	3208	-0-	-5317	-0-	165	1	3025	3	Y	16	43	1	-0-
							18	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		13175 X	9664	-0-	-3511	-0-	11 1	9226 3	Y	388	387	0		25
							427 9							
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							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
-----														
08		12214 X	10555	-0-	-1659	-0-	18 1	9900 3	Y	578	575	1		9
							1 4	636 9						
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						
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
-----														
08		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	370 1	7707 3	Y	1015	1007	1		40
							1 4	1117 9						
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							
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
-----														
08		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	257 1	5340 3	Y	1664	1638	1		65
							1830 9							
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							



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
-----																	
08		10881 X	2211	-0-	-8670	-0-	101	1	2027	3	N	75	156	1	4	8	153
							83	9									
09		9990 X	4134	-0-	-5856	-0-	119	1	3643	3	N	338	303	1	3	8	185
							372	9									
10		10044 X	4284	-0-	-5760	-0-	119	1	3630	3	N	486	554	1	2	8	115
							535	9									
11		9540 X	5508	-0-	-4032	-0-	110	1	4631	3	N	697	706	1			106
							767	9									
12		8618 X	5880	-0-	-2738	-0-	132	1	4930	3	N	744	643	1	2	8	205
							818	9									
*01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	132	1	4861	3	N	735	636	1			304
							809	9									
-----																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709																	
-----																	
08		0 W	4092	-0-	4092	11286	70	1	3083	3	Y	854	853	0			58
							939	9									
09		15145 X	3859	-0-	-11286	-0-	61	1	2819	3	Y	890	884	0			64
							979	9									
10		4681 X	4256	-0-	-425	-0-	75	1	3326	3	Y	777	791	0			50
							855	9									
11		4530 X	4303	-0-	-227	-0-	123	1	3225	3	Y	868	833	0			85
							955	9									
12		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	167	1	4148	3	Y	834	842	0			77
							917	9									
*01		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	157	1	4119	3	Y	1090	1093	0			74
							1199	9									
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459																	
-----																	
08		15190 X	11736	-0-	-3454	-0-	20	1	11077	3	Y	580	577	1			9
							1	4	638	9							
09		14700 X	8783	-0-	-5917	-0-	18	1	8161	3	Y	547	549	1			7
							2	4	602	9							
10		14446 X	11759	-0-	-2687	-0-	26	1	11157	3	Y	523	520	1			10
							1	4	575	9							
11		12510 X	10452	-0-	-2058	-0-	24	1	9887	3	Y	491	494	1			7
							1	4	540	9							
12		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	31	1	12029	3	Y	638	637	1			8
							702	9									
*01		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	29	1	11905	3	Y	772	768	1			12
							6	4	849	9							
-----																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814																	
-----																	
08		14694 X	12136	-0-	-2558	-0-	14	1	11693	3	Y	390	390	0	1	8	25
							429	9									
09		14190 X	11041	-0-	-3149	-0-	8	1	10664	3	Y	335	331	0	2	8	27
							369	9									
10		14663 X	10261	-0-	-4402	-0-	8	1	9771	3	Y	438	433	0			32
							482	9									
11		13170 X	7115	-0-	-6055	-0-	10	1	6779	3	Y	296	309	0			19
							326	9									
12		12431 X	6908	-0-	-5523	-0-	11	1	6494	3	Y	366	355	0			30
							403	9									
01		11997 X	7728	-0-	-4269	-0-	16	1	7214	3	Y	452	448	0			34
							1	4	497	9							

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 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	
08	13113 X	10279	-0-	-2834	-0-	18 1 1 4	9493 3 767 9	Y	697	694 1	11
09	12690 X	11532	-0-	-1158	-0-	24 1 3 4	10780 3 725 9	Y	659	661 1	9
10	12989 X	10722	-0-	-2267	-0-	23 1 1 4	9931 3 767 9	Y	697	693 1	13
11	12240 X	9412	-0-	-2828	-0-	21 1 1 4	8717 3 673 9	Y	612	617 1	8
12	12183 X	10435	-0-	-1748	-0-	25 1 732 9	9678 3 843 9	Y	665	665 1	8
01	11904 X	9841	-0-	-2063	-0-	22 1 4 4	8972 3 843 9	Y	766	763 1	11
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916			
08	16058 X	13120	-0-	-2938	-0-	16 1 499 9	12605 3 9 9	Y	454	451 0	29
09	14460 X	12072	-0-	-2388	-0-	9 1 432 9	11631 3 10 1	Y	393	390 0	32
10	14756 X	11401	-0-	-3355	-0-	10 1 461 9	10930 3 15 1	Y	419	420 0	31
11	12900 X	10797	-0-	-2103	-0-	15 1 404 9	10378 3 18 1	Y	367	374 0	24
12	13113 X	10318	-0-	-2795	-0-	18 1 1 4	9837 3 462 9	Y	420	410 0	34
01	13113 X	9379	-0-	-3734	-0-	20 1 411 9	8948 3 411 9	Y	374	380 0	28
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087			
08	19809 X	14369	-0-	-5440	-0-	17 1 590 9	13762 3 9 9	Y	536	535 0	34
09	16950 X	13078	-0-	-3872	-0-	9 1 433 9	12636 3 11 1	Y	394	396 0	32
10	17484 X	13275	-0-	-4209	-0-	11 1 507 9	12757 3 20 1	Y	461	459 0	34
11	15030 X	14381	-0-	-649	-0-	20 1 458 9	13903 3 20 1	Y	416	423 0	27
12	15345 X	12050	-0-	-3295	-0-	20 1 1 4	11499 3 530 9	Y	482	470 0	39
01	14136 X	11575	-0-	-2561	-0-	25 1 1 4	11013 3 536 9	Y	487	489 0	37
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920			
08	11532 X	6254	-0-	-5278	-0-	74 1 1 4	5510 3 669 9	Y	608	609 1	12
09	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	134 1 2 4	8745 3 723 9	Y	657	654 1	15
10	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	222 1 2 4	14606 3 1166 9	Y	1060	1053 1	22
11	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	199 1 9 4	10959 3 871 9	Y	792	787 1	27
12	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	219 1 3 4	11451 3 864 9	Y	785	791 1	21
01	15996 X	11895	-0-	-4101	-0-	221 1 1 4	10817 3 856 9	Y	778	778 1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEINHORN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 270283		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	11315 X	6929	-0-	-4386	-0-	81	1 6048	3 Y	726	726	1	14
						1	4 799	9				
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				
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513			
08	14539 X	12718	-0-	-1821	-0-	148	1 11006	3 Y	1420	1435	1	27
						2	4 1562	9				
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					
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700			
08	8742 X	6322	-0-	-2420	-0-	77	1 5742	3 Y	456	457	1	9
						1	4 502	9				
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					
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454			
08	12927 X	9411	-0-	-3516	-0-	109	1 8118	3 Y	1075	1080	1	21
						1	4 1183	9				
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					

-----														
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	EOM BALANCE
-----														
08	17174 X	12669	-0-	-4505	-0-	155 2	1 4	11543 969	3 9	Y	881	897 1		17
09	15420 X	10265	-0-	-5155	-0-	132 1	1 4	8624 1508	3 9	Y	1371	1356 1		32
10	15221 X	12377	-0-	-2844	-0-	164 1	1 4	10789 1423	3 9	Y	1294	1299 1		27
11	13140 X	9805	-0-	-3335	-0-	153 1	1 4	8383 1263	3 9	Y	1148	1136 1		39
12	13392 X	9943	-0-	-3449	-0-	162 1	1 4	8455 1323	3 9	Y	1203	1210 1		32
01	12679 X	9433	-0-	-3246	-0-	162 1	1 4	7910 1360	3 9	Y	1236	1234 1		34
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
08	13454 X	10566	-0-	-2888	-0-	129 1	1 4	9618 818	3 9	Y	744	752 1		14
09	15120 X	10026	-0-	-5094	-0-	137 1	1 4	8875 1012	3 9	Y	920	913 1		21
10	15624 X	13009	-0-	-2615	-0-	181 1	1 4	11872 955	3 9	Y	868	871 1		18
11	15120 X	10093	-0-	-5027	-0-	164 1	1 4	8994 928	3 9	Y	844	833 1		29
12	14260 X	9299	-0-	-4961	-0-	158 1	1 4	8258 881	3 9	Y	801	808 1		22
01	13020 X	7688	-0-	-5332	-0-	137 1	1 4	6707 844	3 9	Y	767	768 1		21
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
08	21917 X	18745	-0-	-3172	-0-	292 1	1 4	16926 1525	3 9	Y	1386	1389 1		85
09	21210 X	17872	-0-	-3338	-0-	291 1	1 4	16090 1486	3 9	Y	1351	1334 1		102
10	20522 X	18223	-0-	-2299	-0-	306 1	1 4	16393 1522	3 9	Y	1384	1403 1		83
11	19800 X	17239	-0-	-2561	-0-	287 1	1 4	15552 1397	3 9	Y	1270	1304 1		49
12	19096 X	17199	-0-	-1897	-0-	284 1	1 4	15380 1532	3 9	Y	1393	1363 1		79
01	17918 X	16730	-0-	-1188	-0-	306 1	1 4	14917 1471	3 9	Y	1337	1329 1		87
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
08	15717 X	14335	-0-	-1382	-0-	231 1	1 4	13353 749	3 9	Y	681	684 1		42
09	14130 X	13228	-0-	-902	-0-	222 1	1 4	12274 728	3 9	Y	662	654 1		50
10	14570 X	13062	-0-	-1508	-0-	226 1	1 4	12095 740	3 9	Y	673	683 1		40
11	14100 X	12077	-0-	-2023	-0-	207 1	1 4	11197 671	3 9	Y	610	626 1		24
12	14570 X	12696	-0-	-1874	-0-	218 1	1 4	11794 681	3 9	Y	619	608 1		35
01	13547 X	12188	-0-	-1359	-0-	230 1	1 4	11237 694	3 9	Y	631	625 1		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	13392 X	10306	-0-	-3086	-0-	169 1	9796 3	Y	309	313 1	19
						1 4	340 9				
09	10200 X	9578	-0-	-622	-0-	163 1	9065 3	Y	315	310 1	24
						3 4	347 9				
10	10912 X	9601	-0-	-1311	-0-	170 1	9086 3	Y	313	318 1	19
						1 4	344 9				
11	10560 X	9010	-0-	-1550	-0-	157 1	8542 3	Y	281	289 1	11
						2 4	309 9				
12	10912 X	9138	-0-	-1774	-0-	160 1	8616 3	Y	327	319 1	19
						2 4	360 9				
01	10292 X	9012	-0-	-1280	-0-	174 1	8475 3	Y	311	310 1	20
						21 4	342 9				
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863		
08	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	198 1	11523 3	Y	793	795 1	49
						2 4	872 9				
09	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	196 1	10860 3	Y	778	768 1	59
						4 4	856 9				
10	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	208 1	11173 3	Y	802	813 1	48
						1 4	882 9				
11	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	200 1	10797 3	Y	734	754 1	28
						2 4	807 9				
12	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	221 1	11949 3	Y	835	816 1	47
						2 4	919 9				
01	12059 X	11594	-0-	-465	-0-	215 1	10476 3	Y	798	793 1	52
						25 4	878 9				
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171		
08	13578 X	11973	-0-	-1605	-0-	21 1	11207 3	Y	676	672 1	11
						1 4	744 9				
09	13140 X	11800	-0-	-1340	-0-	25 1	11068 3	Y	640	642 1	9
						3 4	704 9				
10	13237 X	12734	-0-	-503	-0-	27 1	12003 3	Y	639	636 1	12
						1 4	703 9				
11	12360 X	10703	-0-	-1657	-0-	24 1	10019 3	Y	599	603 1	8
						1 4	659 9				
12	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	31 1	11972 3	Y	696	694 1	9
						766 9				1 8	
01	12741 X	12464	-0-	-277	-0-	28 1	11563 3	Y	788	785 1	12
						6 4	867 9				
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396		
08	15934 X	13026	-0-	-2908	-0-	22 1	12083 3	Y	836	832 1	13
						1 4	920 9				
09	0 W	13338	-0-	13338	13338	28 1	12458 3	Y	772	775 1	10
						3 4	849 9				
10	0 W	14243	-0-	14243	27581	30 1	13262 3	Y	864	858 1	16
						1 4	950 9				
11	39958 X	12377	-0-	-27581	-0-	27 1	11527 3	Y	747	753 1	10
						1 4	822 9				
12	13795 X	6920	-0-	-6875	-0-	16 1	6108 3	Y	724	725 1	9
						796 9					
01	14229 X	6804	-0-	-7425	-0-	16 1	6421 3	Y	331	335 1	5
						3 4	364 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	270538	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8882 - 14490	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	12400 X	10751	-0-	-1649	-0-	18 1	10013 3	Y	654	651 1		10		
						1 4	719 9							
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							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	270539	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9410 - 14977	
08	15965 X	4965	-0-	-11000	-0-	8 1	4590 3	Y	334	336 1		5		
						367 9								
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								
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8050 - 12007	
08	14632 X	12133	-0-	-2499	-0-	41 1	11293 3	Y	725	717 0		42		
						1 4	798 9							
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		
								Y	-0-	55 0		-0-		
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
12	14725 X	2645	-0-	-12080	-0-	11 1	2634 3	Y	-0-			-0-		
						2 1	345 3	Y	-0-			-0-		
01	9176 X	347	-0-	-8829	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272	
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-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							

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	69 1	18895 3	Y	1009	1017 0	58
						2 4	1110 9				
09	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	88 1	21748 3	Y	887	866 0	79
						1 4	976 9				
10	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	57 1	14921 3	Y	1107	1103 0	83
						1 4	1218 9				
11	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	34 1	9760 3	Y	832	840 0	75
						2 4	915 9				
12	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	21 1	4901 3	Y	797	817 0	55
						1 4	877 9				
01	23560 X	5448	-0-	-18112	-0-	22 1	4624 3	Y	728	728 0	55
						1 4	801 9				
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695		
08	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	34 1	9548 3	Y	407	410 0	24
						448 9					
09	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	61 1	14942 3	Y	523	500 0	47
						1 4	575 9				
10	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	72 1	18873 3	Y	646	644 0	49
						2 4	711 9				
11	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	54 1	15309 3	Y	659	648 0	60
						2 4	725 9				
12	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	68 1	15591 3	Y	731	740 0	51
						2 4	804 9				
01	19313 X	15847	-0-	-3466	-0-	70 1	14990 3	Y	714	711 0	54
						2 4	785 9				
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948		
08	10602 X	7247	-0-	-3355	-0-	23 1	6412 3	Y	737	743 0	43
						1 4	811 9				
09	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-			Y	198	223 0	18
10	12493 X	12057	-0-	-436	-0-	45 1	11583 3	Y	389	378 0	29
						1 4	428 9				
11	12090 X	11183	-0-	-907	-0-	37 1	10453 3	Y	628	600 0	57
						2 4	691 9				
12	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	56 1	12998 3	Y	767	771 0	53
						1 4	844 9				
*01	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	58 1	12401 3	Y	803	796 0	60
						1 4	883 9				
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042		
08	10633 X	9945	-0-	-688	-0-	33 1	9030 3	Y	801	786 0	46
						1 4	881 9				
09	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	44 1	10836 3	Y	968	896 0	83
						1065 9				35 8	
10	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	44 1	11457 3	Y	927	940 0	70
						1 4	1020 9				
11	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	55 1	15546 3	Y	851	844 0	77
						3 4	936 9				
12	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	69 1	16109 3	Y	1032	1038 0	71
						2 4	1135 9				
*01	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	74 1	15842 3	Y	913	915 0	69
						2 4	1004 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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6355 X	5374 -0- -981 -0-	81 1 4991 3 Y					274	248 0 27 8	4	
09	7350 X	5000 -0- -2350 -0-	70 1 4847 3 Y					75	77 0	2	
10	7595 X	5851 -0- -1744 -0-	74 1 5427 3 Y					318	290 0 25 8	5	
11	7350 X	5438 -0- -1912 -0-	66 1 5010 3 Y					328	326 0	7	
12	6130 X	6130 -0- -0- -0-	78 1 5709 3 Y					308	277 0 34 8	4	
*01	6731 X	6731 -0- -0- -0-	89 1 6382 3 Y					232	230 0	6	
FOGMT		WELL #: 11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6975 - 12736	
08	9535 X	9535 -0- -0- -0-	134 1 8226 3 Y					1067	1058 0	17	
09	7530 X	6170 -0- -1360 -0-	76 1 5262 3 Y					756	755 0	18	
10	10558 X	10558 -0- -0- -0-	128 1 9344 3 Y					987	989 0	16	
11	11207 X	11207 -0- -0- -0-	127 1 9703 3 Y					1250	1240 0	26	
12	9548 X	8393 -0- -1155 -0-	98 1 7208 3 Y					984	996 0	14	
01	10571 X	7671 -0- -2900 -0-	94 1 6699 3 Y					794	788 0	20	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8333 - 12139	
08	11594 X	2081 -0- -9513 -0-	5 1 1393 3 Y					621	599 0 18 8	35	
09	11220 X	2099 -0- -9121 -0-	6 1 1393 3 Y					636	613 0 2 8	56	
10	7161 X	4399 -0- -2762 -0-	14 1 3503 3 Y					802	798 0	60	
11	6613 X	6613 -0- -0- -0-	20 1 5737 3 Y					777	766 0 1 8	70	
12	6085 X	6085 -0- -0- -0-	22 1 5125 3 Y					852	853 0 11 8	58	
*01	5506 X	5506 -0- -0- -0-	21 1 4582 3 Y					820	802 0 15 8	61	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8213 - 13061	
08	9300 X	-0- -0- -9300 -0-						-0-		-0-	
09	10314 X	10314 -0- -0- -0-	37 1 9253 3 Y					931	848 0	83	
10	17935 X	17935 -0- -0- -0-	62 1 16185 3 Y					1533	1501 0	115	
11	17637 X	17637 -0- -0- -0-	57 1 16402 3 Y					1068	1086 0	97	
12	21634 X	21634 -0- -0- -0-	88 1 20243 3 Y					1183	1198 0	82	
*01	21916 X	21916 -0- -0- -0-	96 1 20529 3 Y					1172	1166 0	88	

-----															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	18	1	4832	3	Y	412	413	0	24
							453	9							
09		6240 X	5305	-0-	-935	-0-	20	1	4828	3	Y	415	402	0	37
							457	9							
10		6448 X	5187	-0-	-1261	-0-	18	1	4634	3	Y	486	486	0	37
							535	9							
11		6240 X	4217	-0-	-2023	-0-	13	1	3759	3	Y	404	404	0	37
							1	4	444	9					
12		6293 X	4430	-0-	-1863	-0-	16	1	3622	3	Y	720	707	0	50
							792	9							
01		5487 X	4618	-0-	-869	-0-	18	1	3835	3	Y	695	693	0	52
							765	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093															
08		10881 X	9351	-0-	-1530	-0-	32	1	8732	3	Y	533	530	0	31
							1	4	586	9					
09		10530 X	8347	-0-	-2183	-0-	32	1	7812	3	Y	457	447	0	41
							503	9							
10		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	41	1	10592	3	Y	611	606	0	46
							1	4	672	9					
11		10080 X	9266	-0-	-814	-0-	30	1	8549	3	Y	624	613	0	57
							1	4	686	9					
12		11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	44	1	10160	3	Y	901	896	0	62
							1	4	991	9					
*01		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	48	1	10134	3	Y	869	866	0	65
							1	4	956	9					
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112															
08		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-			-0-
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	4413	3	Y	296	274	0	22
							1	4	326	9					
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016															
08		9641 X	8613	-0-	-1028	-0-	78	1	7473	3	Y	965	945	0	73
							1062	9							
09		9330 X	8135	-0-	-1195	-0-	65	1	7057	3	Y	921	927	0	67
							1013	9							
10		9641 X	8269	-0-	-1372	-0-	62	1	7164	3	Y	948	929	0	86
							1043	9							
11		9060 X	8101	-0-	-959	-0-	105	1	7025	3	Y	883	815	0	125 1
							971	9							
12		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	76	1	8057	3	Y	1279	1185	0	25 8
							1407	9							
01		8618 X	7702	-0-	-916	-0-	84	1	6534	3	Y	985	1012	0	71
							1084	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 77H		RRCID -> 270781		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9083 X	7717	-0-	-1366	-0-	71 1 924 9	6722 3	Y	840	824 0	63
09	8310 X	8114	-0-	-196	-0-	65 1 975 9	7074 3	Y	886	885 0	64
10	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	75 1 1209 9	8645 3	Y	1099	1063 0	100
11	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	122 1 1177 9	8103 3	Y	1070	987 0 147 1	36
12	8370 X	1340	-0-	-7030	-0-	11 1 220 9	1109 3	Y	200	201 0 21 8	14
01	9920 X	4922	-0-	-4998	-0-	53 1 770 9	4099 3	Y	700	663 0	51
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 83H		RRCID -> 270782		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870		
08	10075 X	7955	-0-	-2120	-0-	75 1 754 9	7126 3	Y	685	671 0	52
09	9060 X	6628	-0-	-2432	-0-	54 1 737 9	5837 3	Y	670	673 0	49
10	9176 X	5604	-0-	-3572	-0-	43 1 605 9	4956 3	Y	550	549 0	50
11	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	220 1 1163 9	14648 3	Y	1057	976 0 96 1	35
12	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	134 1 858 9	14203 3	Y	780	754 0	61
*01	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	145 1 784 9	11217 3	Y	713	722 0	52
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 80H		RRCID -> 270783		COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790		
08	8649 X	2431	-0-	-6218	-0-	21 1 455 9	1955 3	Y	414	421 0	31
09	7590 X	5314	-0-	-2276	-0-	44 1 581 9	4689 3	Y	528	521 0	38
10	7781 X	5385	-0-	-2396	-0-	41 1 604 9	4740 3	Y	549	537 0	50
11	6930 X	6037	-0-	-893	-0-	80 1 608 9	5349 3	Y	553	511 0 74 1	18
12	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	170 1 1729 9	18095 3	Y	1572	1468 0	122
*01	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	213 1 1626 9	16429 3	Y	1478	1493 0	107
BEINHORN RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270792		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231		
08	7440 X	6209	-0-	-1231	-0-	77 1 1 4	5793 3	Y	307	313 1	6
09	9630 X	5908	-0-	-3722	-0-	79 1 1 4	5204 3	Y	567	560 1	13
10	10261 X	6772	-0-	-3489	-0-	91 1 631 9	6050 3	Y	574	575 1	12
11	9930 X	5210	-0-	-4720	-0-	83 1 3 4	4553 3	Y	519	513 1	18
12	10261 X	5222	-0-	-5039	-0-	86 1 1 4	4519 3	Y	560	563 1	15
01	6758 X	4022	-0-	-2736	-0-	70 1 556 9	3396 3	Y	505	506 1	14

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10633 X	6387	-0-	-4246	-0-	21 1	5851 3	Y	468	468 0		27
						515 9						
09	10290 X	6386	-0-	-3904	-0-	23 1	5768 3	Y	541	520 0		48
						595 9						
10	7533 X	7121	-0-	-412	-0-	25 1	6381 3	Y	649	648 0		49
						1 4	714 9					
11	6660 X	5783	-0-	-877	-0-	18 1	5160 3	Y	549	548 0		50
						1 4	604 9					
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	29 1	6712 3	Y	607	615 0		42
						1 4	668 9					
01	7130 X	6482	-0-	-648	-0-	27 1	5814 3	Y	582	580 0		44
						1 4	640 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	270884	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8575 - 12263
08	11842 X	7875	-0-	-3967	-0-	78 1	5714 3	Y	1894	1878 0		106
						2083 9						
09	11460 X	9908	-0-	-1552	-0-	135 1	6741 3	Y	2756	2762 0		100
						3032 9						
10	11842 X	10018	-0-	-1824	-0-	149 1	6791 3	Y	2798	2769 0		129
						3078 9						
11	10470 X	8501	-0-	-1969	-0-	133 1	5801 3	Y	2334	2382 0		81
						2567 9						
12	10230 X	10055	-0-	-175	-0-	151 1	6625 3	Y	2981	2937 0		125
						3279 9						
*01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	132 1	6207 3	Y	2576	2627 0		74
						2834 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	270887	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8331 - 12049
08	10881 X	6187	-0-	-4694	-0-	65 1	4760 3	Y	1238	1230 0		69
						1362 9						
09	10530 X	7841	-0-	-2689	-0-	111 1	5593 3	Y	1943	1942 0		70
						2137 9						
10	10881 X	7146	-0-	-3735	-0-	110 1	5022 3	Y	1831	1816 0		85
						2014 9						
11	8070 X	5994	-0-	-2076	-0-	98 1	4268 3	Y	1480	1514 0		51
						1628 9						
12	8091 X	7055	-0-	-1036	-0-	111 1	4894 3	Y	1864	1837 0		78
						2050 9						
01	6820 X	6494	-0-	-326	-0-	98 1	4625 3	Y	1610	1642 0		46
						1771 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	270888	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8096 - 12024
08	10695 X	6339	-0-	-4356	-0-	66 1	4848 3	Y	1295	1289 0		72
						1425 9						
09	10350 X	7967	-0-	-2383	-0-	113 1	5613 3	Y	2037	2035 0		74
						2241 9						
10	10695 X	7711	-0-	-2984	-0-	117 1	5380 3	Y	2013	1994 0		93
						2214 9						
11	8280 X	6752	-0-	-1528	-0-	110 1	4783 3	Y	1690	1725 0		58
						1859 9						
12	8246 X	7658	-0-	-588	-0-	121 1	5323 3	Y	2013	1987 0		84
						2214 9						
*01	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	105 1	4967 3	Y	1888	1918 0		54
						2077 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 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			
08		4092 X	3487	-0-	-605	-0-	146	1	3101	3	Y	218	200	0	18		
							240	9									
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									
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7752 - 12454				
08		6789 X	5338	-0-	-1451	-0-	213	1	4523	3	Y	547	533	0	46		
							602	9									
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									
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	81H	RRCID ->	270923	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8605 - 13857				
08		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	122	1	11626	3	Y	970	944	0	73		
							1067	9									
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	42	153	1
							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									
-----																	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	60H	RRCID ->	270948	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8422 - 15039				
08		26133 X	20750	-0-	-5383	-0-	78	1	17798	3	Y	2613	2616	0	39		
							2874	9									
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							

-----															
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
08		25172 X	21269	-0-	-3903	-0-	80	1	18217	3	Y	2702	2706	0	40
							2972	9							
09		23400 X	19503	-0-	-3897	-0-	66	1	16651	3	Y	2533	2530	0	43
							2786	9							
10		23963 X	19426	-0-	-4537	-0-	67	1	16464	3	Y	2631	2627	0	47
							1	4	2894	9					
11		21840 X	18409	-0-	-3431	-0-	61	1	15752	3	Y	2358	2363	0	42
							2	4	2594	9					
12		27097 X	27097	-0-	-0-	-0-	82	1	23314	3	Y	3362	3354	0	50
							3	4	3698	9					
*01		24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	80	1	21381	3	Y	3025	3039	0	36
							1	4	3328	9					
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	62H	RRCID ->	270951	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8610 - 14713		
08		31682 X	27703	-0-	-3979	-0-	103	1	23311	3	Y	3899	3905	0	58
							4289	9							
09		30510 X	26321	-0-	-4189	-0-	89	1	22172	3	Y	3691	3686	0	63
							4060	9							
10		30194 X	26348	-0-	-3846	-0-	89	1	22092	3	Y	3787	3783	0	67
							1	4	4166	9					
11		27660 X	23752	-0-	-3908	-0-	77	1	20017	3	Y	3324	3332	0	59
							2	4	3656	9					
12		33625 X	33625	-0-	-0-	-0-	104	1	29545	3	Y	3612	3617	0	54
							3	4	3973	9					
*01		37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	119	1	32024	3	Y	4606	4606	0	54
							2	4	5067	9					
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	270955	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571		
08		12772 X	9646	-0-	-3126	-0-	249	1	8334	3	Y	966	977	0	57
							1063	9							
09		12360 X	10482	-0-	-1878	-0-	222	1	9226	3	Y	940	939	0	58
							1034	9							
10		11439 X	10263	-0-	-1176	-0-	210	1	8973	3	Y	982	969	0	71
							1080	9							
11		11070 X	9598	-0-	-1472	-0-	214	1	8436	3	Y	862	885	0	48
							948	9							
12		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	231	1	9751	3	Y	858	860	0	46
							944	9							
*01		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	247	1	9664	3	Y	838	848	0	36
							1	4	922	9					
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	270962	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8547 - 13192		
08		18073 X	17906	-0-	-167	-0-	483	1	16180	3	Y	1130	1149	0	67
							1243	9							
09		16230 X	14956	-0-	-1274	-0-	323	1	13468	3	Y	1059	1060	0	65
							1165	9					1	8	
10		17701 X	14658	-0-	-3043	-0-	308	1	13198	3	Y	1047	1037	0	75
							1152	9							
11		17340 X	13091	-0-	-4249	-0-	296	1	11665	3	Y	1026	1044	0	57
							1	4	1129	9					
12		17918 X	12751	-0-	-5167	-0-	269	1	11361	3	Y	1019	1021	0	55
							1121	9							
01		16182 X	12511	-0-	-3671	-0-	286	1	11195	3	Y	935	950	0	40
							1	4	1029	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		26443 X	17432	-0-	-9011	-0-	449 1	15048 3	Y	Y	1759	1767 0		104
							1935 9							
09		22920 X	16802	-0-	-6118	-0-	352 1	14669 3	Y	Y	1619	1624 0		99
							1781 9							
10		20553 X	15429	-0-	-5124	-0-	313 1	13447 3	Y	Y	1517	1507 0		109
							1669 9							
11		19890 X	13151	-0-	-6739	-0-	284 1	11225 3	Y	Y	1492	1518 0		83
							1 4	1641 9						
12		18569 X	13147	-0-	-5422	-0-	260 1	10978 3	Y	Y	1735	1725 0		93
							1909 9							
01		17422 X	15327	-0-	-2095	-0-	327 1	12778 3	Y	Y	2019	2025 0		87
							1 4	2221 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
08		8866 X	1004	-0-	-7862	-0-	24 1	512 3	Y	Y	425	418 0		36
							468 9							
09		8580 X	44	-0-	-8536	-0-	1 1	24 3	Y	Y	17	52 0		1
							19 9							
10		8742 X	228	-0-	-8514	-0-	11 3	217 9	Y	Y	197	188 0		10
11		6750 X	1779	-0-	-4971	-0-	41 1	1176 3	Y	Y	511	477 0		44
							562 9							
12		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	82 1	2099 3	Y	Y	730	730 0		44
							803 9							
*01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	62 1	1718 3	Y	Y	644	655 0		33
							708 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
08		12989 X	5259	-0-	-7730	-0-	176 1	3750 3	Y	Y	1212	1230 0		103
							1333 9							
09		10830 X	1033	-0-	-9797	-0-	28 1	669 3	Y	Y	305	391 0		17
							336 9							
10		11191 X	828	-0-	-10363	-0-	28 1	783 3	Y	Y	15	31 0		1
							17 9							
11		10620 X	430	-0-	-10190	-0-	14 1	406 3	Y	Y	9	9 0		1
							10 9							
12		9331 X	619	-0-	-8712	-0-	22 1	583 3	Y	Y	13	12 0	1 8	1
							14 9							
*01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	117 1	3224 3	Y	Y	16	16 0		1
							18 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
08		8215 X	3936	-0-	-4279	-0-	139 1	2950 3	Y	Y	770	757 0		65
							847 9							
09		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	258 1	6337 3	Y	Y	1262	1258 0		69
							1388 9							
10		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	256 1	7092 3	Y	Y	902	926 0		45
							992 9							
11		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	260 1	7458 3	Y	Y	264	286 0		23
							290 9							
12		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	300 1	7683 3	Y	Y	383	383 0		23
							421 9							
01		8339 X	7635	-0-	-704	-0-	244 1	6755 3	Y	Y	578	571 0		30
							636 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 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
08	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	462 1 965 9	9787 3	Y	877 830 0	74
09	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	442 1 602 9	10814 3	Y	547 591 0	30
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	307 1 157 9	8538 3	Y	143 166 0	7
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	291 1 427 9	8327 3	Y	388 362 0	33
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	337 1 211 9	8669 3	Y	192 213 0	12
01	12245 X	7975	-0-	-4270	-0-	274 1 155 9	7546 3	Y	141 146 0	7
-----										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670		
08	13826 X	2530	-0-	-11296	-0-	114 1 15 9	2401 3	Y	14 46 0	1
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-
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760		
08	29574 X	24861	-0-	-4713	-0-	93 1 3725 9	21043 3	Y	3386 3397 0	51
09	28620 X	24252	-0-	-4368	-0-	83 1 3685 9	20484 3	Y	3350 3344 0	57
10	28427 X	24946	-0-	-3481	-0-	85 1 1 4	21011 3 3849 9	Y	3499 3494 0	62
11	26190 X	21928	-0-	-4262	-0-	71 1 2 4	18532 3 3323 9	Y	3021 3029 0	54
12	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	26921 3 3731 9	Y	3392 3395 0	51
*01	31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	103 1 1 4	27735 3 4111 9	Y	3737 3744 0	44
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 271010		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305		
08	28241 X	23931	-0-	-4310	-0-	91 1 3255 9	20585 3	Y	2959 2963 0	44
09	26160 X	22566	-0-	-3594	-0-	78 1 3024 9	19464 3	Y	2749 2746 0	47
10	26319 X	23074	-0-	-3245	-0-	80 1 1 4	19803 3 3190 9	Y	2900 2896 0	51
11	24030 X	21547	-0-	-2483	-0-	72 1 2 4	18686 3 2787 9	Y	2534 2540 0	45
12	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	26914 3 4286 9	Y	3896 3883 0	58
*01	30102 X	30102	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	26199 3 3804 9	Y	3458 3475 0	41



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
FOGMT		WELL #:		12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 7222 - 13025			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	2	2	8	-0-
09		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	108	1	7466	3	Y	892	871	0
							1	4	981	9				21
10		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	128	1	9329	3	Y	1689	1682	0
							1858	9						28
11		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	92	1	7047	3	Y	1125	1129	0
							2	4	1238	9				24
12		7998 X	6984	-0-	-1014	-0-	83	1	6118	3	Y	708	722	0
							4	4	779	9				10
01		11315 X	5506	-0-	-5809	-0-	68	1	4862	3	Y	520	517	0
							4	4	572	9				13
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7938 - 11273			
08		16430 X	13856	-0-	-2574	-0-	48	1	13338	3	Y	426	430	0
							1	4	469	9				25
09		15900 X	12927	-0-	-2973	-0-	50	1	12382	3	Y	449	434	0
							1	4	494	9				40
10		16430 X	12864	-0-	-3566	-0-	47	1	12230	3	Y	533	533	0
							1	4	586	9				40
11		14340 X	8541	-0-	-5799	-0-	28	1	7992	3	Y	473	470	0
							1	4	520	9				43
12		13857 X	6362	-0-	-7495	-0-	25	1	5906	3	Y	391	407	0
							1	4	430	9				27
01		13857 X	2805	-0-	-11052	-0-	11	1	2418	3	Y	342	343	0
							376	9						26
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 7882 - 12229			
08		11532 X	5297	-0-	-6235	-0-	22	1	4101	3	Y	1067	1055	0
							1174	9						17
09		11340 X	7808	-0-	-3532	-0-	36	1	6642	3	Y	1027	941	0
							1130	9					88	8
10		11718 X	6383	-0-	-5335	-0-	32	1	5315	3	Y	942	946	0
							1036	9						11
11		11340 X	7313	-0-	-4027	-0-	30	1	6275	3	Y	916	876	0
							1008	9					41	8
12		8308 X	4918	-0-	-3390	-0-	26	1	3817	3	Y	977	895	0
							1075	9					80	8
01		8060 X	7020	-0-	-1040	-0-	22	1	5980	3	Y	925	869	0
							1018	9					55	8
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	271073	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 7602 - 11949			
08		11873 X	5642	-0-	-6231	-0-	24	1	4435	3	Y	1075	1070	0
							1183	9						17
09		13530 X	8491	-0-	-5039	-0-	40	1	7422	3	Y	935	937	0
							1029	9						15
10		13981 X	6501	-0-	-7480	-0-	34	1	5452	3	Y	923	927	0
							1015	9						11
11		13530 X	11849	-0-	-1681	-0-	52	1	10891	3	Y	824	825	0
							906	9						10
12		9672 X	6354	-0-	-3318	-0-	36	1	5349	3	Y	881	855	0
							969	9					25	8
01		8773 X	7243	-0-	-1530	-0-	24	1	6281	3	Y	853	851	0
							938	9						13

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-		Y	916	915	0	15
09		13170 X	8661	-0-	-4509	-0-	41 1	Y	883	884	0	14
							971 9					
10		13609 X	6490	-0-	-7119	-0-	34 1	Y	877	880	0	11
							965 9					
11		13170 X	7049	-0-	-6121	-0-	28 1	Y	797	799	0	9
							877 9					
12		9331 X	4923	-0-	-4408	-0-	27 1	Y	897	869	0	25 8
							987 9					
01		8959 X	6847	-0-	-2112	-0-	22 1	Y	800	800	0	12
							880 9					

  

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	271075	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7477 - 11824
08		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-		Y	736	734	0	12
09		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-		Y	644	646	0	10
10		6448 X	3907	-0-	-2541	-0-	20 1	Y	669	671	0	8
							736 9					
11		6240 X	4488	-0-	-1752	-0-	18 1	Y	570	571	0	7
							627 9					
12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	589	563	0	25 8
							648 9					
*01		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	537	537	0	8
							591 9					

  

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	271076	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7540 - 12043
08		8060 X	6906	-0-	-1154	-0-	32 1	Y	795	793	0	13
							875 9					
09		8970 X	4674	-0-	-4296	-0-	21 1	Y	761	762	0	12
							837 9					
10		9269 X	4436	-0-	-4833	-0-	22 1	Y	728	731	0	9
							801 9					
11		8970 X	5825	-0-	-3145	-0-	24 1	Y	701	702	0	8
							771 9					
12		6913 X	5537	-0-	-1376	-0-	31 1	Y	764	737	0	25 8
							840 9					
01		6913 X	5143	-0-	-1770	-0-	16 1	Y	787	785	0	12
							866 9					

  

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	271080	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7774 - 12277
08		1882 N	-0-	-0-	-1882	-0-		Y	99	104	0	2
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-	3 1	Y	123	83	0	44 8
							135 9					
*01		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-	1	0	-0-

-----														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		6417 X	5057	-0-	-1360	-0-		135 1	2859 3	Y	1875	1774 0		159
								2063 9						
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						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336														
-----														
08		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-		322 1	6842 3	Y	363	383 0		31
								399 9						
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-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
-----														
08		7719 X	3314	-0-	-4405	-0-		29 1	2780 3	Y	459	462 0		35
								505 9						
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	80 1	19
								628 9						
12		10199 X	9019	-0-	-1180	-0-		77 1	8238 3	Y	640	586 0	25 8	48
								704 9						
01		19189 X	7371	-0-	-11818	-0-		85 1	6502 3	Y	713	709 0		52
								784 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
-----														
08		17019 X	16965	-0-	-54	-0-		81 1	14115 3	Y	2517	2531 0		55
								2769 9						
09		16470 X	16390	-0-	-80	-0-		79 1	13551 3	Y	2509	2476 0	2 8	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						
*01		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-		106 1	13951 3	Y	2523	2513 0		73
								3 4						
-----														

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	17887	X	17046	-0-	-841	-0-	83 1	14411	3	Y	2320	2333	0	51
							2552 9							
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						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592 - 14291		
08	20150	X	18448	-0-	-1702	-0-	90 1	15539	3	Y	2563	2578	0	56
							2819 9							
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						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271141	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8930 - 15253		
08	20491	X	18117	-0-	-2374	-0-	87 1	15159	3	Y	2610	2619	0	57
							2871 9							
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	
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271142	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8678 - 14947		
08	28737	X	25252	-0-	-3485	-0-	122 1	21259	3	Y	3519	3540	0	78
							3871 9							
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						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	271143	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8655 - 14923	
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
-----														
08		14229 X	13653	-0-	-576	-0-	66 1	11442 3	Y	1950	1961 0			43
							2145 9							
09		13770 X	12841	-0-	-929	-0-	62 1	10693 3	Y	1896	1872 0	2 8		65
							2086 9							
10		14229 X	12963	-0-	-1266	-0-	67 1	10841 3	Y	1868	1859 0			74
							2055 9							
11		13440 X	12108	-0-	-1332	-0-	65 1	10144 3	Y	1726	1732 0			68
							1899 9							
12		13888 X	12410	-0-	-1478	-0-	66 1	10361 3	Y	1800	1823 0			45
							3 4	1980 9						
*01		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	78 1	10359 3	Y	1820	1812 0			53
							2 4	2002 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774 - 14715	
-----														
08		11997 X	11844	-0-	-153	-0-	56 1	9713 3	Y	1886	1895 0			42
							2075 9							
09		11610 X	11478	-0-	-132	-0-	54 1	9375 3	Y	1863	1841 0			64
							2049 9							
10		11997 X	11760	-0-	-237	-0-	59 1	9565 3	Y	1942	1929 0			77
							2136 9							
11		11550 X	10992	-0-	-558	-0-	57 1	9006 3	Y	1754	1762 0			69
							1929 9							
12		11873 X	11463	-0-	-410	-0-	59 1	9373 3	Y	1844	1867 0			46
							3 4	2028 9						
*01		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	69 1	9079 3	Y	1867	1859 0			54
							2 4	2054 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	9148 - 15198	
-----														
08		31682 X	27778	-0-	-3904	-0-	102 1	23144 3	Y	4119	4128 0			62
							1 4	4531 9						
09		29460 X	25900	-0-	-3560	-0-	86 1	21522 3	Y	3902	3897 0	1 8		66
							4292 9							
10		29109 X	26296	-0-	-2813	-0-	88 1	21730 3	Y	4070	4064 0			72
							1 4	4477 9						
11		27600 X	23506	-0-	-4094	-0-	75 1	19380 3	Y	3681	3688 0			65
							2 4	4049 9						
12		32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	94 1	26964 3	Y	4645	4641 0			69
							3 4	5110 9						
*01		31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	98 1	26312 3	Y	4582	4597 0			54
							1 4	5040 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	78H	RRCID ->	271185	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8259 - 14052	
-----														
08		10509 X	8853	-0-	-1656	-0-	84 1	8015 3	Y	685	671 0			52
							754 9							
09		10170 X	8130	-0-	-2040	-0-	68 1	7349 3	Y	648	653 0			47
							713 9							
10		10509 X	9619	-0-	-890	-0-	74 1	8544 3	Y	910	874 0			83
							1001 9							
11		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	128 1	8519 3	Y	896	827 0	122 1		30
							986 9							
12		8866 X	8558	-0-	-308	-0-	72 1	7671 3	Y	741	697 0	18 8		56
							815 9							
01		9610 X	7096	-0-	-2514	-0-	81 1	6255 3	Y	691	697 0			50
							760 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)	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
08		9765 X	7614	-0-	-2151	-0-	71 1	6786 3	Y	688	680 0		52
							757 9						
09		9360 X	7514	-0-	-1846	-0-	63 1	6789 3	Y	602	610 0		44
							662 9						
10		9548 X	7586	-0-	-1962	-0-	59 1	6828 3	Y	635	621 0		58
							699 9						
11		9120 X	6800	-0-	-2320	-0-	91 1	6014 3	Y	632	584 0	85 1	21
							695 9						
12		8463 X	7905	-0-	-558	-0-	66 1	7029 3	Y	736	700 0		57
							810 9						
01		7750 X	7294	-0-	-456	-0-	83 1	6426 3	Y	714	719 0		52
							785 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 271274		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 8006		PERF. 9086 - 15018		
08		20739 X	17688	-0-	-3051	-0-	69 1	15589 3	Y	1845	1850 0		28
							2030 9						
09		19170 X	16780	-0-	-2390	-0-	60 1	14828 3	Y	1720	1719 0		29
							1892 9						
10		18972 X	16448	-0-	-2524	-0-	58 1	14462 3	Y	1752	1750 0		31
							1 4	1927 9					
11		18150 X	15109	-0-	-3041	-0-	52 1	13343 3	Y	1556	1559 0		28
							2 4	1712 9					
12		18755 X	15556	-0-	-3199	-0-	48 1	13573 3	Y	1757	1759 0		26
							2 4	1933 9					
01		15934 X	13733	-0-	-2201	-0-	45 1	12023 3	Y	1513	1521 0		18
							1 4	1664 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 7996		PERF. 8827 - 14868		
08		T. A.	24047	-0-	24047	48506	93 1	21257 3	Y	2451	2449 0	8 8	37
							1 4	2696 9					
09		T. A.	23145	-0-	23145	71651	83 1	20487 3	Y	2341	2338 0		40
							2575 9						
10		102621 X	30970	-0-	-71651	-0-	115 1	28398 3	Y	2233	2234 0		39
							1 4	2456 9					
11		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	98 1	25476 3	Y	2553	2547 0		45
							3 4	2808 9					
12		29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	93 1	26454 3	Y	2647	2653 0		39
							3 4	2912 9					
01		30969 X	26249	-0-	-4720	-0-	89 1	23825 3	Y	2122	2136 0		25
							1 4	2334 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8896 - 15142		
08		27869 X	24846	-0-	-3023	-0-	95 1	21495 3	Y	2959	2965 0		44
							1 4	3255 9					
09		26970 X	23871	-0-	-3099	-0-	83 1	20693 3	Y	2814	2810 0		48
							3095 9						
10		26784 X	24520	-0-	-2264	-0-	85 1	21194 3	Y	2945	2941 0		52
							1 4	3240 9					
11		24870 X	21410	-0-	-3460	-0-	71 1	18441 3	Y	2633	2638 0		47
							2 4	2896 9					
12		24893 X	22290	-0-	-2603	-0-	67 1	18970 3	Y	2955	2958 0		44
							2 4	3251 9					
01		23653 X	19781	-0-	-3872	-0-	64 1	17084 3	Y	2393	2409 0		28
							1 4	2632 9					

-----															
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)	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	
-----															
08		23436 X	20156	-0-	-3280	-0-	78 1	17682 3	Y	Y	2178	2181 0		33	
							2396 9								
09		21000 X	18721	-0-	-2279	-0-	66 1	16334 3	Y	Y	2110	2107 0		36	
							2321 9								
10		21390 X	19216	-0-	-2174	-0-	67 1	16787 3	Y	Y	2146	2144 0		38	
							1 4	2361 9							
11		20040 X	15935	-0-	-4105	-0-	53 1	13815 3	Y	Y	1877	1882 0		33	
							2 4	2065 9							
12		20150 X	17858	-0-	-2292	-0-	55 1	15439 3	Y	Y	2147	2148 0		32	
							2 4	2362 9							
*01		20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	69 1	18380 3	Y	Y	2083	2090 0		25	
							1 4	2291 9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	271280	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8490 - 13902		
-----															
08		18538 X	14892	-0-	-3646	-0-	393 1	13170 3	Y	Y	1208	1217 0		72	
							1329 9								
09		17790 X	13153	-0-	-4637	-0-	280 1	11655 3	Y	Y	1107	1111 0		68	
							1218 9								
10		15562 X	13374	-0-	-2188	-0-	275 1	11817 3	Y	Y	1165	1149 0		84	
							1282 9								
11		14940 X	11472	-0-	-3468	-0-	253 1	10004 3	Y	Y	1104	1127 0		61	
							1 4	1214 9							
12		14880 X	11293	-0-	-3587	-0-	233 1	9844 3	Y	Y	1105	1107 0		59	
							1216 9								
01		14446 X	10798	-0-	-3648	-0-	241 1	9406 3	Y	Y	1045	1059 0		45	
							1 4	1150 9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	271281	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8560 - 13078		
-----															
08		10633 X	10426	-0-	-207	-0-	282 1	9438 3	Y	Y	642	649 0		38	
							706 9								
09		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	244 1	10154 3	Y	Y	854	840 0		52	
							939 9								
10		12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	259 1	11129 3	Y	Y	658	663 0		47	
							724 9								
11		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	263 1	10364 3	Y	Y	652	663 0		36	
							717 9								
12		11718 X	11279	-0-	-439	-0-	245 1	10350 3	Y	Y	622	625 0		33	
							684 9								
01		12121 X	10819	-0-	-1302	-0-	255 1	9950 3	Y	Y	558	567 0		24	
							614 9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	271283	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8502 - 12966		
-----															
08		13175 X	9673	-0-	-3502	-0-	256 1	8550 3	Y	Y	788	786 0		47	
							867 9								
09		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	285 1	11881 3	Y	Y	808	805 0		50	
							889 9								
10		11873 X	11265	-0-	-608	-0-	238 1	10201 3	Y	Y	751	747 0		54	
							826 9								
11		11490 X	9840	-0-	-1650	-0-	222 1	8758 3	Y	Y	782	793 0		43	
							860 9								
12		13485 X	10236	-0-	-3249	-0-	219 1	9244 3	Y	Y	703	708 0		38	
							773 9								
01		13485 X	9227	-0-	-4258	-0-	213 1	8346 3	Y	Y	607	619 0		26	
							668 9								

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				Y	1277	1272	0	20
09		10140 X	2905	-0-	-7235	-0-	8	1	1482	3	1286	1285	0	21
							1415	9						
10		10478 X	6268	-0-	-4210	-0-	30	1	4855	3	1257	1263	0	15
							1383	9						
11		10140 X	8288	-0-	-1852	-0-	33	1	6971	3	1167	1168	0	14
							1284	9						
12		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	44	1	6514	3	1298	1254	0	17
							1428	9				41	8	
*01		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	38	1	10066	3	1217	1216	0	18
							1339	9						

-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	992	988	0	16
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				Y	1009	1009	0	16
10		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	30	1	4839	3	1075	1078	0	13
							1183	9						
11		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	28	1	6135	3	1016	1017	0	12
							1118	9						
12		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	46	1	6714	3	1072	1070	0	14
							1179	9						
01		6045 X	5820	-0-	-225	-0-	18	1	4771	3	937	937	0	14
							1031	9						

-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
08		8649 X	6975	-0-	-1674	-0-	30	1	5685	3	1145	1148	0	18
							1260	9						
09		8370 X	4878	-0-	-3492	-0-	20	1	3787	3	974	976	0	16
							1071	9						
10		8649 X	4852	-0-	-3797	-0-	23	1	3755	3	976	980	0	12
							1074	9						
11		6750 X	5587	-0-	-1163	-0-	21	1	4536	3	936	937	0	11
							1030	9						
12		6975 X	4832	-0-	-2143	-0-	24	1	3668	3	1036	1033	0	14
							1140	9						
01		6975 X	6909	-0-	-66	-0-	22	1	5772	3	1014	1013	0	15
							1115	9						

-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
08		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	58	1	10664	3	1584	1576	0	25
							1742	9						
09		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	43	1	7945	3	1622	1621	0	26
							1784	9						
10		7037 X	6280	-0-	-757	-0-	31	1	4980	3	1154	1166	0	14
							1269	9						
11		12060 X	8074	-0-	-3986	-0-	31	1	6506	3	1397	1395	0	16
							1537	9						
12		12462 X	8929	-0-	-3533	-0-	47	1	6896	3	1805	1797	0	24
							1986	9						
01		12462 X	7085	-0-	-5377	-0-	22	1	5955	3	1007	1016	0	15
							1108	9						



-----																
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	527	533	0			8
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			16
						1495	9									
11	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	31	1	6552	3	Y	1148	1151	0			13
						1263	9									
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	41	1	6067	3	Y	1058	1057	0			14
						1164	9									
*01	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	28	1	7533	3	Y	1282	1277	0			19
						1410	9									
-----																
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271305		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468						
-----																
08	10664 X	9771	-0-	-893	-0-	424	1	8978	3	Y	335	338	0			28
						369	9									
09	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	382	1	9368	3	Y	318	329	0			17
						350	9									
10	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	370	1	10282	3	Y	1064	1028	0			53
						1170	9									
11	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	328	1	9417	3	Y	1444	1374	0			123
						1588	9									
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	432	1	11095	3	Y	1628	1653	0			98
						1791	9									
01	11811 X	10782	-0-	-1029	-0-	313	1	8640	3	Y	1663	1675	0			86
						1829	9									
-----																
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 271306		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228						
-----																
08	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	31	1	5767	3	Y	1425	1417	0			23
						1568	9									
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	26	1	4730	3	Y	1371	1372	0			22
						1508	9									
10	7254 X	6056	-0-	-1198	-0-	28	1	4601	3	Y	1297	1303	0			16
						1427	9									
11	7140 X	6355	-0-	-785	-0-	24	1	5070	3	Y	1146	1149	0			13
						1261	9									
12	7378 X	4846	-0-	-2532	-0-	24	1	3498	3	Y	1204	1201	0			16
						1324	9									
01	7378 X	5283	-0-	-2095	-0-	16	1	4028	3	Y	1126	1125	0			17
						1239	9									
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 67H		RRCID -> 271319		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921						
-----																
08	16151 X	14209	-0-	-1942	-0-	55	1	12640	3	Y	1376	1379	0			21
						1514	9									
09	15600 X	12869	-0-	-2731	-0-	45	1	11430	3	Y	1267	1266	0			22
						1394	9									
10	15376 X	12794	-0-	-2582	-0-	47	1	11533	3	Y	1104	1106	0			20
						1214	9									
11	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	57	1	14645	3	Y	1338	1334	0			24
						2	4	1472	9							
12	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	64	1	17934	3	Y	1771	1769	0			26
						2	4	1948	9							
*01	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	59	1	15866	3	Y	1478	1487	0			17
						1	4	1626	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9207 X	5426	-0-	-3781	-0-	58	1	4279	3	Y	990	985	0			55
						1089	9									
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									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 271429		COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939						
08	21824 X	18087	-0-	-3737	-0-	68	1	15210	3	Y	2553	2561	0			38
						1	4	2808	9							
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									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 271430		COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671						
08	20584 X	17727	-0-	-2857	-0-	65	1	14723	3	Y	2672	2680	0			40
						2939	9									
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							
DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271441		COMPL. DATE 07/23/2012				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030						
08	4526 X	2993	-0-	-1533	-0-	11	1	1529	3	Y	1320	1339	1			23
						1	4	1452	9							
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-



-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	16709 X	13024	-0-	-3685	-0-	39	1	12615	3	Y	336	329	1	57
						370	9							
09	16680 X	12204	-0-	-4476	-0-	34	1	11843	3	Y	297	254	1	100
						327	9							
10	17236 X	11960	-0-	-5276	-0-	42	1	11559	3	Y	326	375	1	51
						359	9							
11	16680 X	10934	-0-	-5746	-0-	39	1	10568	3	Y	297	291	1	57
						327	9							
12	13392 X	12786	-0-	-606	-0-	49	1	12315	3	Y	384	360	1	81
						422	9							
01	12865 X	10798	-0-	-2067	-0-	44	1	10339	3	Y	377	394	1	64
						415	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
08	20057 X	16600	-0-	-3457	-0-	49	1	16187	3	Y	331	324	1	56
						364	9							
09	18510 X	15363	-0-	-3147	-0-	44	1	15019	3	Y	273	237	1	92
						300	9							
10	18321 X	15349	-0-	-2972	-0-	54	1	14998	3	Y	270	320	1	42
						297	9							
11	16620 X	14435	-0-	-2185	-0-	53	1	14066	3	Y	287	274	1	55
						316	9							
12	17174 X	13452	-0-	-3722	-0-	52	1	13080	3	Y	290	284	1	61
						1	4	319	9					
01	16182 X	13804	-0-	-2378	-0-	56	1	13378	3	Y	336	340	1	57
						370	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
08	27156 X	22605	-0-	-4551	-0-	67	1	22047	3	Y	446	436	1	75
						491	9							
09	24510 X	20832	-0-	-3678	-0-	59	1	20336	3	Y	397	337	1	133
						437	9							
10	25110 X	22049	-0-	-3061	-0-	78	1	21555	3	Y	378	452	1	59
						416	9							
11	24300 X	19970	-0-	-4330	-0-	73	1	19415	3	Y	438	413	1	84
						482	9							
12	24180 X	22296	-0-	-1884	-0-	86	1	21748	3	Y	420	414	1	88
						462	9							
01	22599 X	21199	-0-	-1400	-0-	86	1	20632	3	Y	437	451	1	74
						481	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
08	14353 X	12079	-0-	-2274	-0-	45	1	10151	3	Y	1711	1716	0	26
						1	4	1882	9					
09	13890 X	11284	-0-	-2606	-0-	38	1	9441	3	Y	1640	1638	0	28
						1	4	1804	9					
10	13640 X	11892	-0-	-1748	-0-	41	1	10011	3	Y	1672	1670	0	30
						1	4	1839	9					
11	12390 X	10619	-0-	-1771	-0-	34	1	8884	3	Y	1545	1548	0	27
						1	4	1700	9					
12	12803 X	10377	-0-	-2426	-0-	30	1	8381	3	Y	1786	1786	0	27
						1	4	1965	9					
01	11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	33	1	8773	3	Y	1589	1597	0	19
						1	4	1748	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) 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
08	14601 X	10964	-0-	-3637	-0-	42 1 1442 9	9480 3	Y	1311	1315 0	20
09	12690 X	10194	-0-	-2496	-0-	34 1 1398 9	8762 3	Y	1271	1269 0	22
10	12400 X	10165	-0-	-2235	-0-	35 1 1368 9	8762 3	Y	1244	1244 0	22
11	11400 X	9338	-0-	-2062	-0-	32 1 1 4	8045 3	Y	1145	1147 0	20
12	11563 X	9770	-0-	-1793	-0-	29 1 1 4	8185 3	Y	1414	1413 0	21
01	10509 X	8411	-0-	-2098	-0-	27 1 1214 9	7170 3	Y	1104	1112 0	13
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8944 - 14978	
08	13950 X	11824	-0-	-2126	-0-	46 1 1485 9	10293 3	Y	1350	1355 0	20
09	13500 X	12588	-0-	-912	-0-	44 1 1549 9	10995 3	Y	1408	1404 0	24
10	13578 X	9840	-0-	-3738	-0-	35 1 1185 9	8620 3	Y	1077	1082 0	19
11	11730 X	9381	-0-	-2349	-0-	31 1 1 4	8111 3	Y	1125	1124 0	20
12	13020 X	9797	-0-	-3223	-0-	29 1 1 4	8333 3	Y	1304	1305 0	19
01	13020 X	8520	-0-	-4500	-0-	27 1 1202 9	7291 3	Y	1093	1099 0	13
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 85H		RRCID -> 271578		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8928 - 11942	
08	11346 X	9311	-0-	-2035	-0-	54 1 1 4	7823 3	Y	1303	1276 0	72
09	9780 X	3708	-0-	-6072	-0-	24 1 462 9	3222 3	Y	420	475 0	17
10	10230 X	8930	-0-	-1300	-0-	54 1 1 4	7587 3	Y	1171	1102 0	25 8 61
11	9900 X	8475	-0-	-1425	-0-	46 1 5 4	7171 3	Y	1139	1124 0	76
12	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	70 1 1475 9	8795 3	Y	1341	1345 0	72
*01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	72 1 1640 9	8361 3	Y	1491	1513 0	6 8 44
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8487 - 11525	
08	10044 X	8493	-0-	-1551	-0-	51 1 1 4	7428 3	Y	921	903 0	51
09	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	8973 3	Y	1035	1043 0	43
10	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	8112 3	Y	1140	1122 0	61
11	8310 X	8064	-0-	-246	-0-	44 1 5 4	7005 3	Y	918	918 0	61
12	10509 X	7748	-0-	-2761	-0-	53 1 1047 9	6648 3	Y	952	962 0	51
01	10509 X	8070	-0-	-2439	-0-	61 1 949 9	7060 3	Y	863	889 0	25

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 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
08	13888 X	12717	-0-	-1171	-0-	77 1 1 4	11065 3 1574 9	Y	1431	1404 0	79
09	12930 X	7961	-0-	-4969	-0-	51 1 1 4	6864 3 1045 9	Y	950	990 0	39
10	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	86 1 2 4	11953 3 1784 9	Y	1622	1551 0	25 8 85
11	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	85 1 9 4	13407 3 1874 9	Y	1704	1675 0	114
12	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	106 1 1729 9	13345 3	Y	1572	1601 0	85
01	13826 X	12931	-0-	-895	-0-	97 1 1565 9	11269 3	Y	1423	1466 0	42
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8440 - 12009	
08	13671 X	12195	-0-	-1476	-0-	72 1 1 4	10319 3 1803 9	Y	1639	1607 0	91
09	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	89 1 2 4	11996 3 1936 9	Y	1760	1778 0	73
10	12431 X	11425	-0-	-1006	-0-	70 1 1 4	9628 3 1726 9	Y	1569	1535 0	25 8 82
11	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	66 1 7 4	10610 3 1839 9	Y	1672	1643 0	111
12	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	105 1 2269 9	13348 3	Y	2063	2063 0	111
*01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	122 1 2048 9	14082 3	Y	1862	1918 0	55
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8750 - 12261	
08	8835 X	7371	-0-	-1464	-0-	44 1 1 4	6326 3 1000 9	Y	909	893 0	50
09	7770 X	7083	-0-	-687	-0-	46 1 1 4	6103 3 933 9	Y	848	863 0	35
10	7688 X	6803	-0-	-885	-0-	42 1 1 4	5789 3 971 9	Y	883	871 0	47
11	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	55 1 6 4	8795 3 1227 9	Y	1115	1088 0	74
12	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	74 1 1268 9	9405 3	Y	1153	1165 0	62
*01	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	67 1 1310 9	7826 3	Y	1191	1218 0	35
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8640 - 14851	
08	18197 X	15439	-0-	-2758	-0-	59 1 1933 9	13447 3	Y	1757	1761 0	26
09	15630 X	13449	-0-	-2181	-0-	47 1 1821 9	11581 3	Y	1655	1653 0	28
10	15655 X	12408	-0-	-3247	-0-	44 1 1428 9	10936 3	Y	1298	1303 0	23
11	14940 X	12561	-0-	-2379	-0-	41 1 1 4	10788 3 1731 9	Y	1574	1569 0	28
12	15438 X	13274	-0-	-2164	-0-	39 1 1 4	11113 3 2121 9	Y	1928	1927 0	29
01	15438 X	13106	-0-	-2332	-0-	42 1 1 4	11182 3 1881 9	Y	1710	1719 0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8455 - 14668	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) 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
08	18104 X	14570	-0-	-3534	-0-	55 1	12658 3	Y	1688	1693 0		25
						1857 9						
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					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8463 - 14758	
08	17143 X	14502	-0-	-2641	-0-	55 1	12564 3	Y	1712	1716 0		26
						1883 9						
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						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8953 - 14992	
08	21018 X	16124	-0-	-4894	-0-	62 1	13957 3	Y	1913	1918 0		29
						1 4	2104 9					
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					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 8039		PERF. 9222 - 15261	
08	19530 X	19194	-0-	-336	-0-	72 1	16185 3	Y	2669	2676 0		40
						1 4	2936 9					
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					



-----														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		22134 X	19467	-0-	-2667	-0-	122 1	15714 3	Y	3300	3258	0		116
							1 4	3630 9						
09		20070 X	18217	-0-	-1853	-0-	112 1	14772 3	Y	3030	3032	0	3 8	111
							3333 9							
10		20677 X	19061	-0-	-1616	-0-	131 1	15480 3	Y	3127	3139	0		99
							10 4	3440 9						
11		19410 X	17976	-0-	-1434	-0-	136 1	14636 3	Y	2912	2891	0		120
							1 4	3203 9						
12		20057 X	18367	-0-	-1690	-0-	150 1	14870 3	Y	3039	3084	0		75
							4 4	3343 9						
*01		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	147 1	14487 3	Y	3015	3022	0		68
							9 4	3317 9						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 - 14773	
08		17887 X	15326	-0-	-2561	-0-	98 1	12575 3	Y	2411	2381	0		85
							1 4	2652 9						
09		16230 X	14217	-0-	-2013	-0-	89 1	11697 3	Y	2210	2214	0		81
							2431 9							
10		16244 X	14575	-0-	-1669	-0-	101 1	11971 3	Y	2268	2277	0		72
							8 4	2495 9						
11		15210 X	13620	-0-	-1590	-0-	104 1	11253 3	Y	2056	2043	0		85
							1 4	2262 9						
12		15717 X	14255	-0-	-1462	-0-	118 1	11721 3	Y	2194	2225	0		54
							3 4	2413 9						
*01		13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	113 1	11163 3	Y	2169	2174	0		49
							7 4	2386 9						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 - 14649	
08		16461 X	14794	-0-	-1667	-0-	94 1	12120 3	Y	2345	2315	0	1 8	82
							2580 9							
09		15540 X	13596	-0-	-1944	-0-	85 1	11144 3	Y	2152	2155	0		79
							2367 9							
10		15314 X	13894	-0-	-1420	-0-	96 1	11360 3	Y	2210	2219	0		70
							7 4	2431 9						
11		14520 X	13044	-0-	-1476	-0-	100 1	10723 3	Y	2018	2005	0		83
							1 4	2220 9						
12		14849 X	13252	-0-	-1597	-0-	109 1	10788 3	Y	2138	2168	0		53
							3 4	2352 9						
*01		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	109 1	10795 3	Y	2115	2120	0		48
							6 4	2327 9						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	271601	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8462 - 14699	
08		18166 X	15338	-0-	-2828	-0-	97 1	12484 3	Y	2505	2474	0		88
							1 4	2756 9						
09		16290 X	14559	-0-	-1731	-0-	90 1	11911 3	Y	2325	2327	0		86
							2558 9							
10		16678 X	14869	-0-	-1809	-0-	103 1	12149 3	Y	2372	2383	0		75
							8 4	2609 9						
11		15780 X	13848	-0-	-1932	-0-	105 1	11324 3	Y	2198	2183	0		90
							1 4	2418 9						
12		16306 X	14191	-0-	-2115	-0-	116 1	11552 3	Y	2291	2325	0		56
							3 4	2520 9						
*01		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	113 1	11211 3	Y	2285	2289	0		52
							7 4	2514 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	19220	X	17112	-0-	-2108	-0-	109 1	14068 3	Y	2667	2635	0		94
							1 4	2934 9						
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						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
-----														
08	17019	X	14582	-0-	-2437	-0-	92 1	11885 3	Y	2368	2338	0		83
							2605 9							
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						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
-----														
08	24800	X	22601	-0-	-2199	-0-	141 1	18121 3	Y	3944	3894	0		139
							1 4	4338 9						
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						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
-----														
08	17918	X	16321	-0-	-1597	-0-	245 1	13851 3	Y	2021	1995	0	23 8	30
							2 4	2223 9						
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						

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	15345 X	13615 -0- -1730 -0-	200 1 11343 3 Y	1 4 2071 9				1883	1886 0	28
09	15346 X	15346 -0- -0- -0-	233 1 13386 3 Y	1 4 2071 9				1570	1572 0	26
10	15345 X	13194 -0- -2151 -0-	1727 9 197 1 11281 3 Y	2 4 1714 9				1558	1567 0	17
11	15890 X	15890 -0- -0- -0-	286 1 13862 3 Y	12 4 1730 9				1573	1569 0	21
12	15872 X	15568 -0- -304 -0-	291 1 13587 3 Y	11 4 1679 9				1526	1531 0	16
*01	21549 X	21549 -0- -0- -0-	499 1 19341 3 Y	52 4 1657 9				1506	1496 0	26
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 271642		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624		
08	16027 X	11042 -0- -4985 -0-	153 1 8649 3 Y	1 4 2239 9				2035	2036 0	31
09	15510 X	10732 -0- -4778 -0-	152 1 8736 3 Y	1844 9 186 1 10659 3 Y				1676	1679 0	28
10	16027 X	12750 -0- -3277 -0-	186 1 10659 3 Y	2 4 1903 9				1730	1739 0	19
11	14730 X	11626 -0- -3104 -0-	199 1 9646 3 Y	8 4 1773 9				1612	1610 0	21
12	12028 X	9912 -0- -2116 -0-	175 1 8157 3 Y	7 4 1573 9				1430	1436 0	15
01	12648 X	9426 -0- -3222 -0-	191 1 7410 3 Y	20 4 1805 9				1641	1628 0	28
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271645		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498		
08	21111 X	16496 -0- -4615 -0-	244 1 13799 3 Y	2 4 2451 9				2228	2246 0	33
09	20430 X	13682 -0- -6748 -0-	202 1 11592 3 Y	1888 9 186 1 10638 3 Y				1716	1721 0	28
10	21111 X	13085 -0- -8026 -0-	186 1 10638 3 Y	2 4 2259 9				2054	2060 0	22
11	18750 X	12304 -0- -6446 -0-	211 1 10226 3 Y	9 4 1858 9				1689	1689 0	22
12	17205 X	9377 -0- -7828 -0-	157 1 7303 3 Y	6 4 1911 9				1737	1741 0	18
01	14818 X	10171 -0- -4647 -0-	198 1 7678 3 Y	20 4 2275 9				2068	2051 0	35
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271646		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318		
08	19082 X	19082 -0- -0- -0-	297 1 16785 3 Y	2 4 1998 9				1816	1819 0	27
09	18270 X	17268 -0- -1002 -0-	267 1 15369 3 Y	1632 9 267 1 15369 3 Y				1484	1486 0	25
10	18879 X	15977 -0- -2902 -0-	243 1 13848 3 Y	2 4 1884 9				1713	1720 0	18
11	18480 X	15204 -0- -3276 -0-	274 1 13298 3 Y	12 4 1620 9				1473	1472 0	19
12	19096 X	16747 -0- -2349 -0-	314 1 14676 3 Y	12 4 1745 9				1586	1589 0	16
01	19096 X	13106 -0- -5990 -0-	272 1 10538 3 Y	28 4 2268 9				2062	2043 0	35

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) 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
08	23529 X	17720	-0-	-5809	-0-	272 1 2 4	15366 3 2080 9	Y	1891 1896 0	1 8 28
09	21240 X	16590	-0-	-4650	-0-	251 1 1829 9	14510 3	Y	1663 1664 0	27
10	21948 X	14407	-0-	-7541	-0-	212 1 2 4	12138 3 2055 9	Y	1868 1875 0	20
11	21090 X	12325	-0-	-8765	-0-	208 1 9 4	10128 3 1980 9	Y	1800 1796 0	24
12	19499 X	13374	-0-	-6125	-0-	235 1 9 4	11011 3 2119 9	Y	1926 1930 0	20
01	17732 X	13237	-0-	-4495	-0-	277 1 29 4	10730 3 2201 9	Y	2001 1987 0	34
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271652		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941		
08	19747 X	17097	-0-	-2650	-0-	262 1 2 4	14789 3 2044 9	Y	1858 1864 0	1 8 28
09	19110 X	11823	-0-	-7287	-0-	172 1 1777 9	9874 3	Y	1615 1616 0	27
10	19747 X	13881	-0-	-5866	-0-	200 1 2 4	11477 3 2202 9	Y	2002 2008 0	21
11	19110 X	13741	-0-	-5369	-0-	240 1 10 4	11655 3 1836 9	Y	1669 1668 0	22
12	17112 X	10599	-0-	-6513	-0-	189 1 8 4	8838 3 1564 9	Y	1422 1429 0	15
01	17112 X	11855	-0-	-5257	-0-	251 1 26 4	9720 3 1858 9	Y	1689 1675 0	29
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271653		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598		
08	17174 X	9040	-0-	-8134	-0-	112 1 1 4	6287 3 2640 9	Y	2400 2410 0	36
09	12510 X	7215	-0-	-5295	-0-	85 1 2258 9	4872 3	Y	2053 2055 0	34
10	12214 X	7332	-0-	-4882	-0-	89 1 1 4	5129 3 2113 9	Y	1921 1934 0	21
11	11820 X	6832	-0-	-4988	-0-	100 1 4 4	4844 3 1884 9	Y	1713 1711 0	23
12	11129 X	6057	-0-	-5072	-0-	96 1 4 4	4493 3 1464 9	Y	1331 1340 0	14
01	7161 X	6026	-0-	-1135	-0-	108 1 11 4	4200 3 1707 9	Y	1552 1539 0	27
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271654		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396		
08	19871 X	16369	-0-	-3502	-0-	256 1 2 4	14440 3 1671 9	Y	1519 1521 0	23
09	19230 X	14312	-0-	-4918	-0-	220 1 1417 9	12675 3	Y	1288 1290 0	21
10	16771 X	13390	-0-	-3381	-0-	202 1 2 4	11605 3 1581 9	Y	1437 1443 0	15
11	16230 X	13396	-0-	-2834	-0-	239 1 10 4	11615 3 1532 9	Y	1393 1390 0	18
12	16771 X	15228	-0-	-1543	-0-	283 1 11 4	13265 3 1669 9	Y	1517 1519 0	16
01	16027 X	12614	-0-	-3413	-0-	281 1 29 4	10889 3 1415 9	Y	1286 1280 0	22

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) 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	
08	20429 X	14965	-0-	-5464	-0-	231 1 1 4	13028 3 1705 9	Y	1550	1563 0	23
09	19770 X	13716	-0-	-6054	-0-	210 1 1444 9	12062 3	Y	1313	1313 0 1 8	22
10	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	201 1 2 4	11522 3 1769 9	Y	1608	1613 0	17
11	14490 X	12806	-0-	-1684	-0-	224 1 10 4	10886 3 1686 9	Y	1533	1530 0	20
12	14973 X	11906	-0-	-3067	-0-	214 1 9 4	10005 3 1678 9	Y	1525	1529 0	16
01	14973 X	10138	-0-	-4835	-0-	210 1 22 4	8148 3 1758 9	Y	1598	1587 0	27
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271656		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275			
08	22909 X	14572	-0-	-8337	-0-	222 1 1 4	12550 3 1799 9	Y	1635	1646 0	25
09	19440 X	10609	-0-	-8831	-0-	158 1 1399 9	9052 3	Y	1272	1276 0	21
10	16430 X	3845	-0-	-12585	-0-	38 1 1582 9	2225 3	Y	1438	1444 0	15
11	14820 X	12303	-0-	-2517	-0-	222 1 9 4	10783 3 1289 9	Y	1172	1172 0	15
12	14570 X	12783	-0-	-1787	-0-	232 1 9 4	10874 3 1668 9	Y	1516	1515 0	16
01	14570 X	11430	-0-	-3140	-0-	250 1 26 4	9699 3 1455 9	Y	1323	1316 0	23
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271665		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017			
08	14973 X	13142	-0-	-1831	-0-	23 1 1 4	12467 3 651 9	Y	592	590 1	9
09	14400 X	12780	-0-	-1620	-0-	27 1 3 4	12150 3 600 9	Y	545	539 1 8 8	7
10	14446 X	13932	-0-	-514	-0-	30 1 1 4	13262 3 639 9	Y	581	570 1 7 8	11
11	13320 X	10737	-0-	-2583	-0-	24 1 1 4	10181 3 531 9	Y	483	485 1 3 8	6
12	13206 X	10940	-0-	-2266	-0-	26 1 648 9	10266 3 11225 3	Y	589	587 1 1 8	7
01	13919 X	12034	-0-	-1885	-0-	27 1 6 4	776 9	Y	705	701 1	11
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 271666		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407			
08	20584 X	17710	-0-	-2874	-0-	30 1 2 4	16498 3 1180 9	Y	1073	1067 1	17
09	19770 X	15983	-0-	-3787	-0-	33 1 4 4	14851 3 1095 9	Y	995	999 1	13
10	19933 X	14976	-0-	-4957	-0-	32 1 2 4	13806 3 1136 9	Y	1033	1027 1	19
11	18300 X	15127	-0-	-3173	-0-	33 1 1 4	14067 3 1026 9	Y	933	940 1	12
12	18724 X	15618	-0-	-3106	-0-	37 1 1 4	14349 3 1231 9	Y	1119	1117 1	14
01	17701 X	15008	-0-	-2693	-0-	33 1 7 4	13715 3 1253 9	Y	1139	1136 1	17

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	19034 X	15098	-0-	-3936	-0-	26 1 1 4	14150 3 921 9	Y	837	833 1	13
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
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505		
08	31186 X	29439	-0-	-1747	-0-	50 1 2 4	26943 3 2444 9	Y	2222	2209 1	36
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
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600		
08	22692 X	19576	-0-	-3116	-0-	32 1 2 4	17413 3 2129 9	Y	1935	1925 1	31
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
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154		
08	17267 X	15180	-0-	-2087	-0-	26 1 1 4	13942 3 1211 9	Y	1101	1095 1	18
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



-----												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
08	28427 X	24714	-0-	-3713	-0-	111 1	21110 3	Y	3175	3182 0	133	
						3493 9						
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						
-----												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801												
08	23157 X	19907	-0-	-3250	-0-	90 1	17064 3	Y	2503	2506 0	105	
						2753 9						
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						
-----												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585												
08	25234 X	21585	-0-	-3649	-0-	96 1	18138 3	Y	3046	3054 0	127	
						3351 9						
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					
-----												
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732												
08	33263 X	29045	-0-	-4218	-0-	94 1	24087 3	Y	4418	4404 1	176	
						4 4	4860 9					
09	30720 X	27279	-0-	-3441	-0-	96 1	22685 3	Y	4088	4124 1	136	4 8
						1 4	4497 9					
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 8
						1 4	2533 9					
01	29047 X	86	-0-	-28961	-0-	1 1	68 3	Y	15	93 1	-0-	
						17 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	* * 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
-----													
08		22382 X	21049	-0-	-1333	-0-	95 1	17917 3	Y	2761	2764 0		116
							3037 9						
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						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
-----													
08		16554 X	15308	-0-	-1246	-0-	39 1	13605 3	Y	1512	1543 0		24
							1 4	1663 9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910													
-----													
08		17732 X	14005	-0-	-3727	-0-	35 1	12404 3	Y	1423	1441 0		23
							1 4	1565 9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096													
-----													
08		22827 X	22827	-0-	-0-	-0-	59 1	20459 3	Y	2097	2119 0		33
							2 4	2307 9					
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					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	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			
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271724		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8503		- 14570			
08	21514 X	17445	-0-	-4069	-0-	58	1	14931	3	Y	2230	2228	1		89
								3	4		2453	9			
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-
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8582		- 14770			
08	20987 X	16602	-0-	-4385	-0-	57	1	14488	3	Y	1868	1865	1		74
								2	4		2055	9			
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			
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8878		- 15116			
08	22816 X	18392	-0-	-4424	-0-	63	1	16257	3	Y	1881	1876	1		75
								3	4		2069	9			
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	1 8	48
								1	4		1544	9			
01	18383 X	11401	-0-	-6982	-0-	78	1	10111	3	Y	1097	1118	1		27
								5	4		1207	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE THON UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 020528		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 271730	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7774	PERF. 8857 - 15089								
08	27497 X	21272	-0-	-6225	-0-	72 1	18487 3	2464	2459	1	98				
09	22230 X	19605	-0-	-2625	-0-	3 4	2710 9	2278	2300	1	76				
10	22909 X	22728	-0-	-181	-0-	72 1	17026 3	2551	2503	1	124				
11	21000 X	17947	-0-	-3053	-0-	1 4	2506 9	2194	2276	1	42				
12	21700 X	20082	-0-	-1618	-0-	82 1	19835 3	2306	2270	1	78				
01	22723 X	18250	-0-	-4473	-0-	5 4	2806 9	2243	2266	1	55				
						68 1	15465 3								
						1 4	2413 9								
						100 1	17444 3								
						1 4	2537 9								
						121 1	15655 3								
						7 4	2467 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 8285 - 13928								
08	16833 X	15608	-0-	-1225	-0-	37 1	12974 3	2360	2412	0	38				
09	18570 X	15897	-0-	-2673	-0-	1 4	2596 9	1979	1979	0	38				
10	19344 X	16113	-0-	-3231	-0-	39 1	13681 3	2277	2258	0	57				
11	18720 X	15445	-0-	-3275	-0-	2177 9		1945	1937	0	65				
12	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	36 1	13571 3	2322	2344	0	43				
*01	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	1 4	2505 9	2164	2151	0	56				
						38 1	13263 3								
						4 4	2140 9								
						52 1	16939 3								
						4 4	2554 9								
						46 1	14242 3								
						3 4	2380 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 8125 - 14144								
08	23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	60 1	20887 3	2182	2204	0	35				
09	16320 X	16269	-0-	-51	-0-	2 4	2400 9	1661	1664	0	32				
10	20460 X	15907	-0-	-4553	-0-	41 1	14400 3	1659	1649	0	42				
11	20700 X	14212	-0-	-6488	-0-	1 4	1827 9	1545	1535	0	52				
12	21390 X	12995	-0-	-8395	-0-	37 1	14044 3	1466	1491	0	27				
01	16616 X	11465	-0-	-5151	-0-	1 4	1825 9	1310	1303	0	34				
						36 1	12472 3								
						4 4	1700 9								
						35 1	11344 3								
						3 4	1613 9								
						32 1	9990 3								
						2 4	1441 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 8247 - 14286								
08	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	45 1	15534 3	2142	2163	0	34				
09	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	1 4	2356 9	1759	1759	0	34				
10	16461 X	15357	-0-	-1104	-0-	35 1	12193 3	1859	1846	0	47				
11	16620 X	15062	-0-	-1558	-0-	1935 9		2013	1992	0	68				
12	17174 X	14334	-0-	-2840	-0-	35 1	13276 3	1634	1672	0	30				
01	15500 X	13208	-0-	-2292	-0-	1 4	2045 9	1678	1665	0	43				
						37 1	12807 3								
						4 4	2214 9								
						38 1	12496 3								
						3 4	1797 9								
						36 1	11323 3								
						3 4	1846 9								

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) 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	
08	19561 X	13436	-0-	-6125	-0-	188 1 2 4	11528 3 1718 9	Y	1562	1559 0	25
09	18930 X	15643	-0-	-3287	-0-	195 1 1 4	13536 3 1911 9	Y	1737	1720 0	42
10	19468 X	15395	-0-	-4073	-0-	185 1 1 4	13471 3 1738 9	Y	1580	1596 0	26
11	16380 X	13892	-0-	-2488	-0-	158 1 3 4	12053 3 1678 9	Y	1525	1519 0	32
12	16151 X	14599	-0-	-1552	-0-	175 1 9 4	12831 3 1584 9	Y	1440	1451 0	21
01	16151 X	11406	-0-	-4745	-0-	137 1 7 4	9806 3 1456 9	Y	1324	1311 0	34
FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID -> 271755	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6855 - 13184		
08	17577 X	14100	-0-	-3477	-0-	203 1 2 4	12495 3 1400 9	Y	1273	1274 0	21
09	17010 X	15729	-0-	-1281	-0-	203 1 1 4	14023 3 1502 9	Y	1365	1353 0	33
10	17577 X	15105	-0-	-2472	-0-	185 1 1 4	13456 3 1463 9	Y	1330	1341 0	22
11	15450 X	12491	-0-	-2959	-0-	144 1 3 4	10968 3 1376 9	Y	1251	1247 0	26
12	16244 X	8991	-0-	-7253	-0-	111 1 6 4	8100 3 774 9	Y	704	720 0	10
01	16244 X	9516	-0-	-6728	-0-	114 1 6 4	8178 3 1218 9	Y	1107	1089 0	28
FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID -> 271758	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6788 - 10300		
08	12338 X	9801	-0-	-2537	-0-	144 1 1 4	8863 3 793 9	Y	721	720 0	12
09	11940 X	9313	-0-	-2627	-0-	123 1 1 4	8503 3 686 9	Y	624	621 0	15
10	12338 X	7826	-0-	-4512	-0-	97 1 675 9	7054 3	Y	614	619 0	10
11	11160 X	6992	-0-	-4168	-0-	83 1 1 4	6268 3 640 9	Y	582	580 0	12
12	11532 X	6909	-0-	-4623	-0-	85 1 4 4	6182 3 638 9	Y	580	584 0	8
01	9796 X	6411	-0-	-3385	-0-	80 1 4 4	5725 3 602 9	Y	547	541 0	14
FOGMT		WELL #:		27SP	RRCID -> 271760	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF. 7231 - 13772		
08	18786 X	13990	-0-	-4796	-0-	202 1 2 4	12448 3 1338 9	Y	1216	1217 0	20
09	18180 X	14758	-0-	-3422	-0-	191 1 1 4	13173 3 1393 9	Y	1266	1256 0	30
10	20088 X	12609	-0-	-7479	-0-	152 1 1324 9	11133 3	Y	1204	1214 0	20
11	19440 X	9015	-0-	-10425	-0-	108 1 2 4	8209 3 696 9	Y	633	640 0	13
12	20088 X	8087	-0-	-12001	-0-	95 1 5 4	6935 3 1052 9	Y	956	955 0	14
01	15252 X	6086	-0-	-9166	-0-	69 1 4 4	4972 3 1041 9	Y	946	936 0	24

-----													
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	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	41 1	14139 3	Y	1314	1329 0		21
							1 4	1445 9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 24H		RRCID -> 271774		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 8236 - 14237		
08		19561 X	15614	-0-	-3947	-0-	77 1	12714 3	Y	2553	2572 0	1 8	38
							15 4	2808 9					
09		18930 X	12160	-0-	-6770	-0-	63 1	9323 3	Y	2521	2452 0	53 8	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	28 8	50
							17 4	2467 9					
01		15624 X	14299	-0-	-1325	-0-	61 1	11940 3	Y	2074	2034 0	32 8	58
							17 4	2281 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8139 - 14165		
08		19809 X	19130	-0-	-679	-0-	98 1	16326 3	Y	2443	2464 0		36
							19 4	2687 9					
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	28 8	37
							15 4	1836 9					
*01		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	70 1	13729 3	Y	1666	1655 0		48
							20 4	1833 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 27H		RRCID -> 271776		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 8242 - 13928		
08		20119 X	16221	-0-	-3898	-0-	86 1	14204 3	Y	1741	1755 0		26
							16 4	1915 9					
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					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
FOGMT				WELL #:	15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----														
08		18879 X	18370	-0-	-509	-0-	270 1	16600 3	Y	1362	1362 0		22	
							2 4	1498 9						
09		18270 X	13154	-0-	-5116	-0-	171 1	11821 3	Y	1055	1052 0		25	
							1 4	1161 9						
10		18445 X	14756	-0-	-3689	-0-	186 1	13512 3	Y	961	946 0	25 8	15	
							1 4	1057 9						
11		17850 X	15172	-0-	-2678	-0-	176 1	13365 3	Y	1480	1464 0		31	
							3 4	1628 9						
12		18383 X	16679	-0-	-1704	-0-	205 1	14979 3	Y	1349	1361 0		19	
							11 4	1484 9						
01		18383 X	17199	-0-	-1184	-0-	218 1	15614 3	Y	1233	1221 0		31	
							11 4	1356 9						
-----														
FOGMT				WELL #:	16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659	
08		12927 X	12086	-0-	-841	-0-	169 1	10432 3	Y	1349	1351 0		22	
							1 4	1484 9						
09		16530 X	9748	-0-	-6782	-0-	126 1	8688 3	Y	848	850 0		20	
							1 4	933 9						
10		17081 X	11346	-0-	-5735	-0-	136 1	9915 3	Y	1177	1178 0		19	
							1295 9							
11		16530 X	12226	-0-	-4304	-0-	141 1	10760 3	Y	1202	1196 0		25	
							3 4	1322 9						
12		14663 X	11652	-0-	-3011	-0-	140 1	10289 3	Y	1105	1114 0		16	
							7 4	1216 9						
*01		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	155 1	11135 3	Y	1009	999 0		26	
							8 4	1110 9						
-----														
FOGMT				WELL #:	17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674	
08		8463 X	8035	-0-	-428	-0-	117 1	7239 3	Y	616	613 0		10	
							1 4	678 9						
09		8190 X	6648	-0-	-1542	-0-	82 1	5667 3	Y	817	807 0		20	
							899 9							
10		8463 X	7786	-0-	-677	-0-	88 1	6357 3	Y	1219	1219 0		20	
							1341 9							
11		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	86 1	6546 3	Y	1183	1178 0		25	
							2 4	1301 9						
12		8029 X	4652	-0-	-3377	-0-	55 1	4009 3	Y	532	549 0		8	
							3 4	585 9						
01		8029 X	3609	-0-	-4420	-0-	50 1	3556 3	Y	-0-	8 0		-0-	
							3 4							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030 - 13763	
08		18972 X	16912	-0-	-2060	-0-	89 1	14740 3	Y	1878	1868 0		28	
							17 4	2066 9						
09		18360 X	16012	-0-	-2348	-0-	97 1	14220 3	Y	1539	1533 0		34	
							2 4	1693 9						
10		14849 X	14707	-0-	-142	-0-	67 1	12413 3	Y	2009	2009 0		34	
							17 4	2210 9						
11		16380 X	12169	-0-	-4211	-0-	47 1	9876 3	Y	2025	2013 0		46	
							18 4	2228 9						
12		16926 X	11035	-0-	-5891	-0-	47 1	8777 3	Y	1998	1999 0		45	
							13 4	2198 9						
01		14632 X	13399	-0-	-1233	-0-	58 1	11340 3	Y	1804	1798 0		51	
							17 4	1984 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 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
08	88815 X	70080	-0-	-18735	-0-	135 1 44 4	66510 3 3391 9	Y	3083	3097 0	70
09	78180 X	66830	-0-	-11350	-0-	108 1 4 4	63223 3 3495 9	Y	3177	2690 0 486 1	71
10	75919 X	67188	-0-	-8731	-0-	111 1 12 4	63520 3 3545 9	Y	3223	3224 0	70
11	67830 X	62440	-0-	-5390	-0-	96 1 4 4	58836 3 3504 9	Y	3185	3176 0	79
12	70091 X	64742	-0-	-5349	-0-	277 1 2 4	61789 3 2674 9	Y	2431	2457 0	53
01	70091 X	64235	-0-	-5856	-0-	135 1 1 4	61163 3 2936 9	Y	2669	2656 0	66
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024			
08	48577 X	39169	-0-	-9408	-0-	74 1 24 4	36515 3 2556 9	Y	2324	2334 0	53
09	42000 X	35185	-0-	-6815	-0-	56 1 2 4	32590 3 2537 9	Y	2306	1953 0 354 1	52
10	40889 X	34224	-0-	-6665	-0-	55 1 6 4	31676 3 2487 9	Y	2261	2264 0	49
11	37920 X	32294	-0-	-5626	-0-	49 1 2 4	29825 3 2418 9	Y	2198	2192 0	55
12	39184 X	35048	-0-	-4136	-0-	147 1 1 4	32763 3 2137 9	Y	1943	1955 0	43
01	39184 X	34035	-0-	-5149	-0-	70 1 1 4	31921 3 2043 9	Y	1857	1854 0	46
-----											
WORTHEY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630			
08	92349 X	72941	-0-	-19408	-0-	141 1 41 4	69082 3 3677 9	Y	3343	3339 0	25
09	83220 X	64670	-0-	-18550	-0-	122 1 215 4	61025 3 3308 9	Y	3007	2562 0 450 1	20
10	82243 X	68586	-0-	-13657	-0-	124 1 71 4	64882 3 3509 9	Y	3190	3183 0	27
11	74520 X	64134	-0-	-10386	-0-	121 1 61 4	60556 3 3396 9	Y	3087	3090 0	24
12	77004 X	63227	-0-	-13777	-0-	121 1 55 4	59435 3 3616 9	Y	3287	3287 0	24
01	68944 X	57155	-0-	-11789	-0-	110 1 68 4	53478 3 3499 9	Y	3181	3179 0	26
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985			
08	51088 X	14130	-0-	-36958	-0-	250 1 10 4	13261 3 609 9	Y	554	583 0	17
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-

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 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	
08	28334 X	18183	-0-	-10151	-0-	27 1	17184 3	Y	883	883 0	6 8	51
						1 4	971 9					
09	26880 X	17705	-0-	-9175	-0-	39 1	16907 3	Y	690	669 0	16 8	56
						759 9						
10	26350 X	19655	-0-	-6695	-0-	54 1	18688 3	Y	830	772 0	3 8	111
						913 9						
11	23670 X	21580	-0-	-2090	-0-	66 1	20674 3	Y	764	785 0		90
						840 9						
12	19716 X	16289	-0-	-3427	-0-	53 1	15224 3	Y	918	762 0	168 1	50
						2 4	1010 9			28 8		
01	19654 X	13041	-0-	-6613	-0-	64 1	12053 3	Y	838	802 0	16 8	70
						2 4	922 9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 271911		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968			
08	27528 X	18817	-0-	-8711	-0-	28 1	17907 3	Y	801	805 0	5 8	46
						1 4	881 9					
09	25980 X	17012	-0-	-8968	-0-	37 1	16320 3	Y	595	590 0	1 8	50
						655 9						
10	25296 X	16577	-0-	-8719	-0-	46 1	15742 3	Y	717	670 0		97
						789 9						
11	21150 X	17735	-0-	-3415	-0-	55 1	17058 3	Y	565	595 0		67
						622 9						
12	19561 X	19241	-0-	-320	-0-	65 1	18404 3	Y	700	600 0	128 1	39
						2 4	770 9					
01	18817 X	14679	-0-	-4138	-0-	73 1	13874 3	Y	664	647 0		56
						2 4	730 9					
TOVAR WLC B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271912		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433			
08	19375 X	11875	-0-	-7500	-0-	40 1	11403 3	Y	393	349 1		153
						432 9						
09	17340 X	13275	-0-	-4065	-0-	79 1	12071 3	Y	1022	991 1		184
						1 4	1124 9					
10	10602 X	8488	-0-	-2114	-0-	60 1	7845 3	Y	527	652 1		59
						3 4	580 9					
11	11490 X	8606	-0-	-2884	-0-	60 1	7697 3	Y	769	708 1	7 8	113
						3 4	846 9					
12	13733 X	11160	-0-	-2573	-0-	163 1	10220 3	Y	699	695 1	26 8	91
						8 4	769 9					
01	13733 X	7228	-0-	-6505	-0-	153 1	6491 3	Y	528	482 1	10 8	127
						3 4	581 9					
TOVAR WLC B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271922		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190			
08	9145 X	953	-0-	-8192	-0-	3 1	913 3	Y	34	74 1		13
						37 9						
09	8850 X	7428	-0-	-1422	-0-	43 1	6484 3	Y	819	684 1		148
						901 9						
10	9145 X	8109	-0-	-1036	-0-	56 1	7297 3	Y	685	756 1		77
						2 4	754 9					
11	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	50 1	6394 3	Y	541	538 1		80
						2 4	595 9					
12	7688 X	6721	-0-	-967	-0-	97 1	6099 3	Y	473	489 1		64
						5 4	520 9					
01	8122 X	7785	-0-	-337	-0-	166 1	7074 3	Y	494	437 1		121
						2 4	543 9					



-----												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-		-0-	55	1	-0-	
09		5763 X	5763	-0-	-0-	32 1	4845 3	Y	805	660 1	145	
						886 9						
10		5477 X	5477	-0-	-0-	36 1	4776 3	Y	603	681 1	67	
						2 4	663 9					
11		5491 X	5491	-0-	-0-	37 1	4795 3	Y	597	576 1	88	
						2 4	657 9					
12		5952 X	5089	-0-	-863	69 1	4341 3	Y	614	619 1	83	
						4 4	675 9					
01		5952 X	5576	-0-	-376	109 1	4610 3	Y	777	669 1	191	
						2 4	855 9					
-----												
STANLEY RANCH			WELL #:	28H	RRCID ->	271959	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9270 - 13985
08		49135 X	13514	-0-	-35621	-0-	238 1	12650 3	Y	561	586 0	17
							9 4	617 9				
09		52500 X	52500	-0-	-0-	-0-	932 1	49287 3	Y	2066	1863 0	181 1 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				
-----												
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	271982	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6912 - 11808
08		12958 X	7532	-0-	-5426	-0-	251 1	6785 3	Y	446	437 0	27
							5 4	491 9				
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				
-----												
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	31H	RRCID ->	272002	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7670 - 12477
08		3100 N	12442	-0-	9342	19376	486 1	10294 3	Y	1511	1482 0	128
							1662 9					
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					

-----												
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) 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	
08	13857 X	11859	-0-	-1998	-0-	138 1 2 4	9235 3 2484 9	Y	2258	2296 0	103	
09	12930 X	11591	-0-	-1339	-0-	111 1 2466 9	9014 3	Y	2242	2199 0	146	
10	13361 X	11603	-0-	-1758	-0-	80 1 3 4	9080 3 2440 9	Y	2218	2257 0	107	
11	12930 X	10331	-0-	-2599	-0-	72 1 6 4	8054 3 2199 9	Y	1999	1955 0	151	
12	12741 X	11209	-0-	-1532	-0-	83 1 11 4	8728 3 2387 9	Y	2170	2177 0	144	
*01	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	77 1 5 4	8363 3 2312 9	Y	2102	2126 0	120	
-----												
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 272034		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027		
08	16585 X	14297	-0-	-2288	-0-	169 1 3 4	11322 3 2803 9	Y	2548	2587 0	116	
09	14940 X	13792	-0-	-1148	-0-	134 1 2746 9	10912 3	Y	2496	2449 0	163	
10	15438 X	13892	-0-	-1546	-0-	99 1 3 4	11181 3 2609 9	Y	2372	2421 0	114	
11	14580 X	12548	-0-	-2032	-0-	90 1 7 4	10050 3 2401 9	Y	2183	2132 0	165	
12	15066 X	13233	-0-	-1833	-0-	100 1 14 4	10505 3 2614 9	Y	2376	2384 0	157	
*01	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	91 1 6 4	9813 3 2542 9	Y	2311	2337 0	131	
-----												
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 272035		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877		
08	17949 X	15363	-0-	-2586	-0-	183 1 3 4	12284 3 2893 9	Y	2630	2676 0	120	
09	16110 X	14225	-0-	-1885	-0-	139 1 1 4	11268 3 2817 9	Y	2561	2514 0	167	
10	16306 X	14550	-0-	-1756	-0-	104 1 3 4	11767 3 2676 9	Y	2433	2483 0	117	
11	15600 X	13050	-0-	-2550	-0-	94 1 8 4	10439 3 2509 9	Y	2281	2226 0	172	
12	16120 X	14088	-0-	-2032	-0-	107 1 15 4	11273 3 2693 9	Y	2448	2458 0	162	
*01	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	99 1 6 4	10708 3 2596 9	Y	2360	2388 0	134	
-----												
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 272036		COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133		
08	17825 X	14727	-0-	-3098	-0-	177 1 2 4	11823 3 2725 9	Y	2477	2525 0	113	
09	16680 X	13722	-0-	-2958	-0-	134 1 2659 9	10929 3	Y	2417	2372 0	158	
10	16585 X	14197	-0-	-2388	-0-	101 1 3 4	11469 3 2624 9	Y	2385	2428 0	115	
11	15840 X	13308	-0-	-2532	-0-	96 1 8 4	10687 3 2517 9	Y	2288	2230 0	173	
12	16368 X	13752	-0-	-2616	-0-	105 1 14 4	11085 3 2548 9	Y	2316	2336 0	153	
*01	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	102 1 6 4	11046 3 2631 9	Y	2392	2409 0	136	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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)	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
-----													
08		3906 X	3132	-0-	-774	-0-	162 1	2873 3	Y	87	146 0		24
							1 4	96 9					
09		3780 X	3656	-0-	-124	-0-	222 1	3251 3	Y	165	47 0	73 1	69
							1 4	182 9					
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	256 1	3559 3	Y	361	8 0	348 1	74
							1 4	397 9					
11		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	239 1	4457 3	Y	303	321 1		56
							1 4	333 9					
12		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	254 1	4275 3	Y	273	291 1		38
							1 4	300 9					
01		4216 X	3838	-0-	-378	-0-	217 1	3368 3	Y	230	180 1		88
							253 9						
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													
08		7626 X	5039	-0-	-2587	-0-	261 1	4626 3	Y	136	132 0		38
							2 4	150 9					
09		7380 X	4241	-0-	-3139	-0-	262 1	3837 3	Y	129	56 0	57 1	54
							142 9						
10		7037 X	2975	-0-	-4062	-0-	196 1	2722 3	Y	52	6 0	89 1	11
							57 9						
11		6000 X	3197	-0-	-2803	-0-	158 1	2936 3	Y	93	87 1		17
							1 4	102 9					
12		5301 X	3743	-0-	-1558	-0-	203 1	3421 3	Y	107	109 1		15
							1 4	118 9					
*01		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	325 1	5044 3	Y	115	86 1		44
							1 4	127 9					
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470													
08		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	320 1	5675 3	Y	304	292 0		84
							2 4	334 9					
09		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	385 1	5635 3	Y	321	130 0	141 1	134
							1 4	353 9					
10		6417 X	5942	-0-	-475	-0-	384 1	5331 3	Y	205	15 0	282 1	42
							1 4	226 9					
11		6210 X	5833	-0-	-377	-0-	282 1	5241 3	Y	281	271 1		52
							1 4	309 9					
12		6572 X	4859	-0-	-1713	-0-	256 1	4296 3	Y	278	291 1		39
							1 4	306 9					
01		6572 X	4833	-0-	-1739	-0-	277 1	4286 3	Y	245	190 1		94
							270 9						
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													
08		20553 X	10119	-0-	-10434	-0-	15 1	9661 3	Y	403	420 0		23
							443 9						
09		19890 X	5721	-0-	-14169	-0-	13 1	5533 3	Y	159	169 0		13
							175 9						
10		25885 X	23262	-0-	-2623	-0-	65 1	22372 3	Y	750	661 0		102
							825 9						
11		25050 X	21820	-0-	-3230	-0-	69 1	21342 3	Y	371	429 0		44
							1 4	408 9					
12		25885 X	20445	-0-	-5440	-0-	69 1	19622 3	Y	684	587 0	103 1	38
							2 4	752 9					
01		23250 X	14287	-0-	-8963	-0-	72 1	13595 3	Y	562	552 0		48
							2 4	618 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	22382 X	12928	-0-	-9454	-0-	19	1 12337	3 Y	520	524 0	3 8	30	
09	21660 X	6079	-0-	-15581	-0-	572	9 13 1 5837	3 Y	208	215 0	6 8	17	
10	24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	229	9 69 1 23770	3 Y	857	757 0		117	
11	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	1	4 66 1 20606	3 Y	595	642 0		70	
12	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	66	1 1 4 655 9 64 1 18245	3 Y	613	525 0	124 1	34	
01	24769 X	13588	-0-	-11181	-0-	2	4 68 1 12890	3 Y	571	557 0		48	
						2	4 628 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 272106		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390				
08	15097 X	7250	-0-	-7847	-0-	11	1 6817	3 Y	384	387 0		22	
09	12960 X	6729	-0-	-6231	-0-	422	9 15 1 6585	3 Y	117	129 0		10	
10	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	129	9 73 1 24910	3 Y	650	571 0		89	
11	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	1	4 67 1 20796	3 Y	556	579 0		66	
12	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	612	9 63 1 18061	3 Y	577	495 0	116 1	32	
01	25699 X	12351	-0-	-13348	-0-	2	4 61 1 11639	3 Y	590	572 0		50	
						2	4 649 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 94H		RRCID -> 272111		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270				
08	8091 X	3771	-0-	-4320	-0-	22	1 3165	3 Y	531	532 0		29	
09	6930 X	1791	-0-	-5139	-0-	584	9 10 1 1431	3 Y	318	334 0		13	
10	7223 X	968	-0-	-6255	-0-	350	9 7 1 877	3 Y	76	85 0		4	
11	6990 X	3184	-0-	-3806	-0-	84	9 19 1 2991	3 Y	156	150 0		10	
12	7223 X	2843	-0-	-4380	-0-	2	4 21 1 2576	3 Y	224	222 0		12	
01	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	246	9 27 1 3154	3 Y	148	156 0		4	
						163	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 98H		RRCID -> 272123		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602				
08	13578 X	10198	-0-	-3380	-0-	65	1 9374	3 Y	689	681 0		38	
09	12390 X	9783	-0-	-2607	-0-	1	4 67 1 9013	3 Y	638	650 0		26	
10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	1	4 70 1 9778	3 Y	753	739 0		40	
11	9870 X	9340	-0-	-530	-0-	1	4 54 1 8563	3 Y	653	649 0		44	
12	10199 X	8892	-0-	-1307	-0-	5	4 64 1 8058	3 Y	700	706 0		38	
01	10664 X	8181	-0-	-2483	-0-	770	9 63 1 7379	3 Y	672	690 0		20	
						739	9						

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		37603 X	26375	-0-	-11228	-0-	40 1	25512 3	Y	747	751 0	4 8	43
							1 4	822 9					
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					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		12H	RRCID ->	272126	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9137 - 14121	
08		21855 X	13102	-0-	-8753	-0-	20 1	12565 3	Y	470	474 0		27
							517 9						
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					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		99H	RRCID ->	272129	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8688 - 14826	
08		19437 X	11606	-0-	-7831	-0-	75 1	10779 3	Y	682	670 0		38
							2 4	750 9					
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						
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	272130	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8390 - 13174	
08		18042 X	15835	-0-	-2207	-0-	190 1	12707 3	Y	2668	2713 0		121
							3 4	2935 9					
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					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14725 X	7369	-0-	-7356	-0-	47 1	6767 3	Y	504	494 0		28
						1 4	554 9					
09	10110 X	6678	-0-	-3432	-0-	46 1	6176 3	Y	414	425 0		17
						1 4	455 9					
10	9486 X	6937	-0-	-2549	-0-	46 1	6407 3	Y	439	433 0		23
						1 4	483 9					
11	7560 X	5106	-0-	-2454	-0-	29 1	4595 3	Y	435	427 0	2 8	29
						3 4	479 9					
12	7812 X	5326	-0-	-2486	-0-	39 1	4835 3	Y	411	418 0		22
						452 9						
01	7378 X	5446	-0-	-1932	-0-	43 1	4967 3	Y	396	406 0		12
						436 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		91H	RRCID ->	272162	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 8348 - 12523	
08	12338 X	6411	-0-	-5927	-0-	41 1	5819 3	Y	500	491 0		28
						1 4	550 9					
09	8430 X	5230	-0-	-3200	-0-	36 1	4767 3	Y	387	399 0		16
						1 4	426 9					
10	6665 X	6279	-0-	-386	-0-	41 1	5694 3	Y	494	460 0	25 8	25
						1 4	543 9					
11	6450 X	5919	-0-	-531	-0-	34 1	5352 3	Y	481	474 0		32
						4 4	529 9					
12	6665 X	5778	-0-	-887	-0-	42 1	5186 3	Y	500	505 0		27
						550 9						
01	6200 X	4662	-0-	-1538	-0-	36 1	4177 3	Y	408	423 0		12
						449 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		92H	RRCID ->	272164	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8444 - 12043	
08	12369 X	6468	-0-	-5901	-0-	41 1	5839 3	Y	534	522 0		30
						1 4	587 9					
09	8100 X	6128	-0-	-1972	-0-	41 1	5556 3	Y	482	492 0		20
						1 4	530 9					
10	7750 X	6957	-0-	-793	-0-	45 1	6308 3	Y	548	539 0		29
						1 4	603 9					
11	6270 X	6056	-0-	-214	-0-	35 1	5483 3	Y	485	482 0		32
						4 4	534 9					
12	6479 X	6116	-0-	-363	-0-	44 1	5516 3	Y	505	510 0		27
						556 9						
01	6944 X	6140	-0-	-804	-0-	48 1	5558 3	Y	485	498 0		14
						534 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		93H	RRCID ->	272166	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8456 - 12090	
08	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	58 1	8327 3	Y	991	970 0		55
						1 4	1090 9					
09	9030 X	8613	-0-	-417	-0-	56 1	7432 3	Y	1022	1035 0		42
						1 4	1124 9					
10	9331 X	7049	-0-	-2282	-0-	45 1	6179 3	Y	749	751 0		40
						1 4	824 9					
11	9180 X	7225	-0-	-1955	-0-	39 1	6230 3	Y	865	847 0		58
						4 4	952 9					
12	9486 X	7406	-0-	-2080	-0-	51 1	6365 3	Y	900	910 0		48
						990 9						
01	9486 X	6938	-0-	-2548	-0-	52 1	5936 3	Y	864	887 0		25
						950 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	272167	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8511 - 13231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	16740	X	14047	-0-	-2693	-0-	172 1	11514 3	Y	2144	2185	0	98
							3 4	2358 9					
09	15270	X	12368	-0-	-2902	-0-	123 1	9955 3	Y	2082	2044	0	136
							2290 9						
10	15066	X	12878	-0-	-2188	-0-	94 1	10655 3	Y	1933	1976	0	93
							3 4	2126 9					
11	14250	X	11791	-0-	-2459	-0-	87 1	9707 3	Y	1809	1765	0	137
							7 4	1990 9					
12	14725	X	12381	-0-	-2344	-0-	96 1	10157 3	Y	1923	1933	0	127
							13 4	2115 9					
*01	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	90 1	9742 3	Y	1851	1873	0	105
							6 4	2036 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179
08	21545	X	18288	-0-	-3257	-0-	222 1	14831 3	Y	2938	2990	0	134
							3 4	3232 9					
09	19500	X	18351	-0-	-1149	-0-	184 1	14956 3	Y	2919	2862	0	191
							3211 9						
10	20150	X	17535	-0-	-2615	-0-	126 1	14326 3	Y	2799	2855	0	135
							4 4	3079 9					
11	18720	X	16024	-0-	-2696	-0-	118 1	13131 3	Y	2514	2459	0	190
							10 4	2765 9					
12	19344	X	17100	-0-	-2244	-0-	132 1	13921 3	Y	2754	2762	0	182
							18 4	3029 9					
01	16678	X	16214	-0-	-464	-0-	121 1	13141 3	Y	2676	2706	0	152
							8 4	2944 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943
08	19065	X	14262	-0-	-4803	-0-	90 1	12854 3	Y	1196	1174	0	66
							2 4	1316 9					
09	16800	X	13342	-0-	-3458	-0-	90 1	12015 3	Y	1123	1143	0	46
							2 4	1235 9					
10	15066	X	13094	-0-	-1972	-0-	84 1	11612 3	Y	1269	1247	0	68
							2 4	1396 9					
11	14040	X	13542	-0-	-498	-0-	77 1	12117 3	Y	1218	1205	0	81
							8 4	1340 9					
12	14477	X	14108	-0-	-369	-0-	99 1	12494 3	Y	1376	1383	0	74
							1 4	1514 9					
01	14260	X	12897	-0-	-1363	-0-	98 1	11345 3	Y	1321	1356	0	39
							1 4	1453 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219
08	22661	X	19458	-0-	-3203	-0-	122 1	17439 3	Y	1723	1692	0	95
							2 4	1895 9					
09	20430	X	18239	-0-	-2191	-0-	121 1	16312 3	Y	1640	1667	0	68
							2 4	1804 9					
10	20739	X	19214	-0-	-1525	-0-	121 1	16999 3	Y	1901	1844	0	100
							3 4	2091 9			25 8		
11	19260	X	16941	-0-	-2319	-0-	95 1	15135 3	Y	1546	1543	0	103
							10 4	1701 9					
12	19654	X	17508	-0-	-2146	-0-	121 1	15405 3	Y	1801	1807	0	97
							1 4	1981 9					
01	17670	X	17655	-0-	-15	-0-	135 1	15617 3	Y	1729	1775	0	51
							1 4	1902 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 95H		RRCID -> 272196		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	11563 X	8697	-0-	-2866	-0-	54 1	7715 3	Y	843	827 0	47
09	10110 X	9003	-0-	-1107	-0-	60 1	8082 3	Y	782	797 0	32
10	10385 X	8218	-0-	-2167	-0-	51 1	7101 3	Y	968	948 0	52
11	9510 X	7630	-0-	-1880	-0-	42 1	6748 3	Y	760	761 0	51
12	9548 X	8392	-0-	-1156	-0-	59 1	7480 3	Y	775	784 0	42
01	8959 X	8051	-0-	-908	-0-	62 1	7171 3	Y	744	764 0	22
						818 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 96H		RRCID -> 272197		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940		
08	11718 X	9249	-0-	-2469	-0-	59 1	8422 3	Y	697	681 0	39
09	10350 X	8800	-0-	-1550	-0-	60 1	8007 3	Y	665	676 0	28
10	10168 X	8017	-0-	-2151	-0-	51 1	7123 3	Y	765	716 0	39
11	9540 X	7997	-0-	-1543	-0-	46 1	7181 3	Y	695	688 0	46
12	9517 X	8185	-0-	-1332	-0-	58 1	7328 3	Y	726	733 0	39
01	8928 X	7931	-0-	-997	-0-	799 9	7102 3	Y	697	715 0	21
						767 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 97H		RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681		
08	13578 X	11240	-0-	-2338	-0-	72 1	10224 3	Y	856	839 0	47
09	11910 X	10681	-0-	-1229	-0-	73 1	9758 3	Y	772	787 0	32
10	11935 X	11232	-0-	-703	-0-	73 1	10188 3	Y	882	843 0	46
11	11460 X	9995	-0-	-1465	-0-	57 1	9089 3	Y	766	761 0	51
12	11501 X	10123	-0-	-1378	-0-	73 1	9142 3	Y	825	832 0	44
01	11253 X	9538	-0-	-1715	-0-	908 9	8591 3	Y	792	813 0	23
						75 1	871 9				
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 272199		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907		
08	19468 X	11439	-0-	-8029	-0-	22 1	10069 3	Y	1225	1215 0	44
09	14970 X	10367	-0-	-4603	-0-	1348 9	9079 3	Y	1151	1144 0	51
10	14353 X	9878	-0-	-4475	-0-	1266 9	8762 3	Y	992	990 0	53
11	12090 X	11004	-0-	-1086	-0-	24 1	1091 9	Y	1387	1369 0	71
12	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	1526 9	9454 3	Y	1305	1339 0	37
*01	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	30 1	11558 3	Y	1197	1179 0	55
						1 4	1436 9				
						27 1	10542 3	Y			
						1 4	1317 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31031 X	23810	-0-	-7221	-0-	36 1	23047 3	Y	660	663 0	3 8 38
09	30030 X	21210	-0-	-8820	-0-	1 4	726 9				
10	31031 X	20890	-0-	-10141	-0-	47 1	20638 3	Y	477	471 0	5 8 39
11	27120 X	18897	-0-	-8223	-0-	525 9					
12	27900 X	16743	-0-	-11157	-0-	59 1	20163 3	Y	607	564 0	
01	23002 X	12346	-0-	-10656	-0-	668 9					
						59 1	18338 3	Y	454	482 0	54
						1 4	499 9				
						57 1	16178 3	Y	460	394 0	94 1 26
						2 4	506 9				
						62 1	11772 3	Y	464	451 0	39
						2 4	510 9				
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599			
08	24025 X	17189	-0-	-6836	-0-	32 1	14624 3	Y	2303	2289 0	83
09	23040 X	15167	-0-	-7873	-0-	2533 9					
10	23808 X	13508	-0-	-10300	-0-	32 1	12851 3	Y	2075	2067 0	91
11	21780 X	14417	-0-	-7363	-0-	1 4	2283 9				
12	18538 X	16334	-0-	-2204	-0-	31 1	11575 3	Y	1728	1726 0	93
01	17174 X	16020	-0-	-1154	-0-	1 4	1901 9				
						32 1	12211 3	Y	1976	1968 0	101
						2174 9					
						37 1	13957 3	Y	2126	2167 0	60
						1 4	2339 9				
						36 1	13851 3	Y	1939	1910 0	89
						2133 9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907			
08	25637 X	17399	-0-	-8238	-0-	26 1	16866 3	Y	460	466 0	27
09	24810 X	18353	-0-	-6457	-0-	1 4	506 9				
10	25637 X	15215	-0-	-10422	-0-	37 1	16246 3	Y	1882	1752 0	157
11	17460 X	16361	-0-	-1099	-0-	2070 9					
12	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	43 1	14800 3	Y	338	433 0	62
*01	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	372 9					
						51 1	16000 3	Y	282	311 0	33
						310 9					
						66 1	18658 3	Y	361	309 0	65 1 20
						2 4	397 9				
						99 1	18850 3	Y	405	391 0	34
						4 4	446 9				
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 272203		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590			
08	17856 X	16803	-0-	-1053	-0-	31 1	14175 3	Y	2361	2339 0	85
09	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	2597 9					
10	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	36 1	14325 3	Y	2206	2194 0	97
11	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	1 4	2427 9				
12	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	39 1	14349 3	Y	1842	1840 0	99
01	17360 X	15391	-0-	-1969	-0-	2 4	2026 9				
						40 1	15295 3	Y	2348	2327 0	120
						1 4	2583 9				
						38 1	14355 3	Y	2767	2808 0	79
						1 4	3044 9				
						33 1	12875 3	Y	2256	2231 0	104
						1 4	2482 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
08		21452 X	13359	-0-	-8093	-0-	24 1	10949 3	Y	2169	2148 0		78
							2386 9						
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					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8359 - 14612	
08		33170 X	25207	-0-	-7963	-0-	44 1	20424 3	Y	4308	4276 0		154
							4739 9						
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					
-----													
STANLEY RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	272290	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	9366 - 13425	
08		42935 X	11220	-0-	-31715	-0-	196 1	10446 3	Y	518	539 0		16
							8 4	570 9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	272292	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8802 - 14778	
08		16864 X	12499	-0-	-4365	-0-	22 1	10400 3	Y	1888	1876 0		68
							2077 9						
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						

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 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
08	16709 X	9191	-0-	-7518	-0-	64 1	8192 3	Y	850	877 0		21
09	11610 X	10173	-0-	-1437	-0-	935 9	8595 3	Y	1374	1335 0		60
10	10726 X	10544	-0-	-182	-0-	67 1	8935 3	Y	1397	1413 0		44
11	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	1511 9	8394 3	Y	1286	1277 0		53
12	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	72 1	9581 3	Y	1628	1609 0		72
01	10540 X	8424	-0-	-2116	-0-	1537 9	7087 3	Y	1126	1166 0		32
						74 1						
						1415 9						
						1791 9						
						98 1						
						1239 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272294		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504			
08	6913 X	5152	-0-	-1761	-0-	34 1	4346 3	Y	702	734 0		18
09	9210 X	1520	-0-	-7690	-0-	772 9	1508 3	Y	-0-	18 0		-0-
10	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-	12 1		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
01	5146 X	5048	-0-	-98	-0-	418 9	4445 3	Y	493	496 0		14
						61 1						
						542 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272295		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372			
08	12834 X	9287	-0-	-3547	-0-	57 1	7216 3	Y	1831	1830 0		46
09	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	2014 9	8546 3	Y	1477	1458 0		65
10	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	66 1	8880 3	Y	1563	1579 0		49
11	9000 X	8966	-0-	-34	-0-	1625 9	7572 3	Y	1206	1206 0		49
12	10571 X	8463	-0-	-2108	-0-	71 1	6945 3	Y	1329	1319 0		59
01	10478 X	8023	-0-	-2455	-0-	1719 9	6272 3	Y	1513	1529 0		43
						67 1						
						1327 9						
						56 1						
						1462 9						
						87 1						
						1664 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 272296		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567			
08	12989 X	9609	-0-	-3380	-0-	65 1	8357 3	Y	1079	1092 0		27
09	11160 X	8357	-0-	-2803	-0-	1187 9	7357 3	Y	857	846 0		38
10	10788 X	8909	-0-	-1879	-0-	57 1	7750 3	Y	997	1004 0		31
11	10440 X	7232	-0-	-3208	-0-	943 9	6228 3	Y	863	859 0		35
12	10788 X	8544	-0-	-2244	-0-	62 1	7773 3	Y	644	650 0		29
01	9362 X	8645	-0-	-717	-0-	1097 9	7536 3	Y	914	917 0		26
						55 1						
						949 9						
						63 1						
						708 9						
						104 1						
						1005 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 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
08	16740 X	11314 -0-	-5426 -0-	74 1	1780 9	9460 3	Y	1618	1637	0			41
09	13950 X	10211 -0-	-3739 -0-	64 1	1862 9	8285 3	Y	1693	1660	0			74
10	14415 X	10608 -0-	-3807 -0-	71 1	1747 9	8790 3	Y	1588	1612	0			50
11	12060 X	9159 -0-	-2901 -0-	68 1	1503 9	7588 3	Y	1366	1360	0			56
12	12245 X	10983 -0-	-1262 -0-	69 1	2473 9	8441 3	Y	2248	2204	0			100
01	11129 X	10882 -0-	-247 -0-	114 1	2473 9	8295 3	Y	2248	2284	0			64
-----													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
08	17484 X	8134 -0-	-9350 -0-	44 1	2507 9	5583 3	Y	2279	2335	0			57
09	13890 X	11417 -0-	-2473 -0-	63 1	3227 9	8127 3	Y	2934	2862	0			129
10	14353 X	11085 -0-	-3268 -0-	68 1	2563 9	8454 3	Y	2330	2386	0			73
11	11460 X	9012 -0-	-2448 -0-	60 1	2164 9	6788 3	Y	1967	1959	0			81
12	11811 X	8568 -0-	-3243 -0-	55 1	1789 9	6724 3	Y	1626	1635	0			72
*01	10942 X	10942 -0-	-0- -0-	104 1	3286 9	7552 3	Y	2987	2974	0			85
-----													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745													
08	12681 X	12681 -0-	-0- -0-	83 1	2071 9	10527 3	Y	1883	1904	0			47
09	10136 X	10136 -0-	-0- -0-	65 1	1689 9	8382 3	Y	1535	1515	0			67
10	8553 X	8553 -0-	-0- -0-	58 1	1342 9	7153 3	Y	1220	1249	0			38
11	8010 X	6248 -0-	-1762 -0-	47 1	948 9	5253 3	Y	862	865	0			35
12	8277 X	4428 -0-	-3849 -0-	29 1	802 9	3597 3	Y	729	732	0			32
01	10447 X	7710 -0-	-2737 -0-	102 1	226 9	7382 3	Y	205	231	0			6
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													
08	38812 X	7572 -0-	-31240 -0-	130 1	5 4	6886 3	Y	501	520	0			15
09	34320 X	31455 -0-	-2865 -0-	565 1	5 4	29870 3	Y	923	821	0	83 1		17
10	33511 X	31132 -0-	-2379 -0-	581 1	18 4	1015 9	Y	998	991	0			24
11	33691 X	33691 -0-	-0- -0-	581 1	18 4	29435 3	Y	1503	1489	0			38
12	33406 X	33406 -0-	-0- -0-	786 1	2 4	1098 9	Y	1564	1573	0			29
01	32519 X	32203 -0-	-316 -0-	441 1	9 4	31305 3	Y	1911	1911	0			29
						1720 9							
						29651 3							
						2102 9							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626 X	6553	-0-	-1073	-0-	36 1	4999 3	Y	1380	1402 1		96
						1518 9						
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						
-----												
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	272336	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7322 - 12368
08	11687 X	6138	-0-	-5549	-0-	27 1	3834 3	Y	2070	2085 1		144
						2277 9						
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						
-----												
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	272337	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7401 - 12387
08	10261 X	2915	-0-	-7346	-0-	14 1	1992 3	Y	826	841 1		57
						909 9						
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						
-----												
DIAMOND H STATE		WELL #:		20H	RRCID ->	272345	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8114 - 12461
08	11222 X	7216	-0-	-4006	-0-	42 1	5628 3	Y	1404	1419 1		25
						2 4	1544 9					
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-

-----														
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 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
-----														
08		18383 X	14447	-0-	-3936	-0-	94 1	10832 3	Y	3201	3212	0		119
							3521 9							
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	1 8	201
							85 4	3576 9						
01		16957 X	12873	-0-	-4084	-0-	130 1	9089 3	Y	3314	3276	0		239
							9 4	3645 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	272402	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7968 - 12689	
08		18259 X	15242	-0-	-3017	-0-	101 1	11655 3	Y	3168	3188	0		118
							1 4	3485 9						
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						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	272403	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	8047 - 12666	
08		15624 X	13108	-0-	-2516	-0-	89 1	10256 3	Y	2512	2515	0		94
							2763 9							
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						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	272404	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8150 - 12906	
08		12865 X	11170	-0-	-1695	-0-	77 1	8867 3	Y	2024	2031	0		75
							2226 9							
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						

-----													
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 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
-----													
08		17577 X	12585	-0-	-4992	-0-	86 1	9968 3	Y	2300	2306 0		86
							1 4	2530 9					
09		15360 X	11998	-0-	-3362	-0-	78 1	9507 3	Y	2191	2197 0		80
							3 4	2410 9					
10		15872 X	11643	-0-	-4229	-0-	85 1	9252 3	Y	2096	2034 0		142
							2306 9						
11		13080 X	10245	-0-	-2835	-0-	91 1	8201 3	Y	1767	1775 0		134
							9 4	1944 9					
12		13392 X	10823	-0-	-2569	-0-	109 1	8688 3	Y	1782	1806 0		110
							66 4	1960 9					
01		10571 X	4052	-0-	-6519	-0-	44 1	3045 3	Y	873	920 0		63
							3 4	960 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695													
08		14973 X	12217	-0-	-2756	-0-	84 1	9743 3	Y	2173	2186 0		81
							2390 9						
09		14070 X	12658	-0-	-1412	-0-	83 1	10160 3	Y	2193	2194 0		80
							3 4	2412 9					
10		14322 X	12038	-0-	-2284	-0-	89 1	9637 3	Y	2102	2039 0		143
							2312 9						
11		13860 X	10775	-0-	-3085	-0-	95 1	8638 3	Y	1848	1851 0		140
							9 4	2033 9					
12		14322 X	11183	-0-	-3139	-0-	110 1	8799 3	Y	2006	2022 0		124
							67 4	2207 9					
01		12989 X	4906	-0-	-8083	-0-	53 1	3685 3	Y	1059	1107 0		76
							3 4	1165 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890													
08		16151 X	12888	-0-	-3263	-0-	87 1	10029 3	Y	2519	2531 0		94
							1 4	2771 9					
09		14520 X	12304	-0-	-2216	-0-	79 1	9603 3	Y	2382	2389 0		87
							2 4	2620 9					
10		14663 X	11891	-0-	-2772	-0-	85 1	9259 3	Y	2315	2245 0		157
							2547 9						
11		14190 X	11005	-0-	-3185	-0-	96 1	8710 3	Y	1990	1996 0		151
							10 4	2189 9					
12		14477 X	11751	-0-	-2726	-0-	113 1	9048 3	Y	2292	2301 0		142
							69 4	2521 9					
01		11315 X	8050	-0-	-3265	-0-	85 1	5995 3	Y	1785	1798 0		129
							6 4	1964 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15234	10/13/2014						
-----													
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723													
08		5487 X	4324	-0-	-1163	-0-	24 1	3221 3	Y	980	984 1		17
							1 4	1078 9					
09		5850 X	4613	-0-	-1237	-0-	59 1	3552 3	Y	910	918 1		9
							1 4	1001 9					
10		6045 X	3251	-0-	-2794	-0-	45 1	2484 3	Y	655	639 1		25
							1 4	721 9					
11		5850 X	1501	-0-	-4349	-0-	48 1	1336 3	Y	105	125 1		5
							1 4	116 9					
12		4774 X	1984	-0-	-2790	-0-	60 1	1637 3	Y	260	251 1		14
							1 4	286 9					
01		4774 X	3421	-0-	-1353	-0-	147 1	2642 3	Y	574	567 1		21
							1 4	631 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		9083 X	5072	-0-	-4011	-0-	29 1	3871 3	Y	1064	1071 1		19	
							2 4	1170 9						
09		7950 X	4316	-0-	-3634	-0-	54 1	3207 3	Y	958	967 1		10	
							1 4	1054 9						
10		5456 X	3468	-0-	-1988	-0-	48 1	2657 3	Y	693	677 1		26	
							1 4	762 9						
11		5190 X	2164	-0-	-3026	-0-	64 1	1804 3	Y	267	280 1		13	
							2 4	294 9						
12		5363 X	1664	-0-	-3699	-0-	35 1	936 3	Y	629	607 1		35	
							1 4	692 9						
01		5084 X	2370	-0-	-2714	-0-	105 1	1892 3	Y	339	361 1		13	
							373 9							
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9265 - 14638	
08		103757 X	100565	-0-	-3192	-0-	191 1	93678 3	Y	6036	6024 0		45	
							56 4	6640 9						
09		100410 X	93939	-0-	-6471	-0-	173 1	87034 3	Y	5841	4975 0	873 1	38	
							307 4	6425 9						
10		103757 X	101579	-0-	-2178	-0-	179 1	94062 3	Y	6577	6560 0		55	
							103 4	7235 9						
11		100410 X	97275	-0-	-3135	-0-	179 1	89778 3	Y	6571	6575 0		51	
							90 4	7228 9						
12		103757 X	99604	-0-	-4153	-0-	187 1	92051 3	Y	6619	6622 0		48	
							85 4	7281 9						
01		100812 X	95223	-0-	-5589	-0-	181 1	87968 3	Y	6329	6326 0		51	
							112 4	6962 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	7174 - 11990	
08		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	65 1	1197 3	Y	1446	1426 1		47	
							2 4	1591 9						
09		3000 N	3139	-0-	139	139	117 1	1837 3	Y	1077	1093 1		31	
							1185 9							
10		2506 X	2367	-0-	-139	-0-	101 1	1602 3	Y	604	605 1		30	
							664 9							
11		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	56 1	1219 3	Y	547	558 1		19	
							602 9							
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	94 1	1857 3	Y	728	676 1		71	
							801 9							
01		3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	84 1	1513 3	Y	581	585 1		67	
							639 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8128 - 14178	
08		14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	82 1	13594 3	Y	1021	1007 0		15	
							15 4	1123 9						
09		9750 X	4368	-0-	-5382	-0-	20 1	3008 3	Y	1218	1206 0		27	
							1340 9							
10		17019 X	9685	-0-	-7334	-0-	45 1	8308 3	Y	1200	1206 0		21	
							12 4	1320 9						
11		16470 X	13353	-0-	-3117	-0-	53 1	11265 3	Y	1831	1811 0		41	
							21 4	2014 9						
12		17019 X	16121	-0-	-898	-0-	71 1	13314 3	Y	2469	2454 0		56	
							20 4	2716 9						
01		14818 X	10957	-0-	-3861	-0-	43 1	8342 3	Y	2327	2317 0		66	
							12 4	2560 9						



-----														
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	ALLOW CODE	GAS 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	
08		24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	113 1	18611 3	Y	5003	5045 0		74	
							21 4	5503 9						
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						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		37H	RRCID -> 272531			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7872 - 13971
08		16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	83 1	13684 3	Y	2127	2126 0		31	
							16 4	2340 9						
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						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		38H	RRCID -> 272533			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7993 - 14033
08		14508 X	9433	-0-	-5075	-0-	44 1	7226 3	Y	1959	1951 0		29	
							8 4	2155 9						
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						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		35H	RRCID -> 272540			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	7434	PERF. 8018 - 14058
08		16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	84 1	13872 3	Y	2726	2737 0		40	
							16 4	2999 9						
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						

-----														
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	* * 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	
-----														
08		53971 X	17679	-0-	-36292	-0-	202 1	16525 3	Y	864	887 0		13	
							2 4	950 9						
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						
-----														
STANLEY RANCH				WELL #:	61H	RRCID ->	272569	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9324 - 11899	
08		41695 X	30517	-0-	-11178	-0-	353 1	28764 3	Y	1270	1273 0		19	
							3 4	1397 9						
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						
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272571	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7429 - 12158	
08		15283 X	12529	-0-	-2754	-0-	391 1	10528 3	Y	1456	1428 0		88	
							8 4	1602 9						
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						
-----														
DIAMOND H STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	272572	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	9398 - 12436	
08		6541 X	5317	-0-	-1224	-0-	32 1	4268 3	Y	923	933 1		16	
							2 4	1015 9						
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							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	59		57	1		75
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					75
10	4557 X	416	-0-	-4141	-0-	50	1	112	3	Y	230	163	1			142
						1	4	253	9							
11	4410 X	860	-0-	-3550	-0-	88	1	400	3	Y	338	449	1			31
						372	9									
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	1197	3	Y	883	841	1			73
						1	4	971	9							
*01	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	809	3	Y	917	859	1			131
						1	4	1009	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

08	18321 X	2084	-0-	-16237	-0-	9	1	1494	3	Y	526	520	0			8
						2	4	579	9							
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	537	533	0			12
10	3844 X	3516	-0-	-328	-0-	14	1	2583	3	Y	832	830	0			14
						4	4	915	9							
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	17	1	3563	3	Y	829	824	0			19
						6	4	912	9							
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	23	1	4395	3	Y	1174	1166	0			27
						7	4	1291	9							
*01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	21	1	4112	3	Y	952	952	0			27
						6	4	1047	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

08	55614 X	44028	-0-	-11586	-0-	122	1	41593	3	Y	2069	2076	0			38
						37	4	2276	9							
09	48840 X	40713	-0-	-8127	-0-	65	1	39114	3	Y	1393	1208	0	199	1	24
						2	4	1532	9							
10	49011 X	40850	-0-	-8161	-0-	59	1	39387	3	Y	1252	1245	0			31
						27	4	1377	9							
11	43290 X	36176	-0-	-7114	-0-	97	1	34742	3	Y	1212	1210	0			33
						4	4	1333	9							
12	44733 X	31776	-0-	-12957	-0-	146	1	30531	3	Y	995	1003	0			25
						4	4	1095	9							
01	44020 X	35394	-0-	-8626	-0-	162	1	33857	3	Y	1240	1244	0			21
						11	4	1364	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

08	51801 X	38943	-0-	-12858	-0-	106	1	36079	3	Y	2478	2492	0			45
						32	4	2726	9							
09	45060 X	35428	-0-	-9632	-0-	54	1	32573	3	Y	2545	2208	0	339	1	43
						1	4	2800	9							
10	45849 X	35549	-0-	-10300	-0-	49	1	32603	3	Y	2614	2585	0	7	8	65
						22	4	2875	9							
11	39150 X	30254	-0-	-8896	-0-	76	1	27513	3	Y	2420	2420	0			65
						3	4	2662	9							
12	40424 X	32133	-0-	-8291	-0-	141	1	29467	3	Y	2292	2299	0			58
						4	4	2521	9							
01	38936 X	34164	-0-	-4772	-0-	149	1	31225	3	Y	2527	2543	0			42
						10	4	2780	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		17639 X	9482	-0-	-8157	-0-	47 1	7768 3	Y	1507	1529 0		22
							9 4	1658 9					
09		17040 X	11793	-0-	-5247	-0-	68 1	10013 3	Y	1555	1543 0		34
							1 4	1711 9					
10		17608 X	9240	-0-	-8368	-0-	41 1	7622 3	Y	1424	1434 0		24
							11 4	1566 9					
11		14160 X	12590	-0-	-1570	-0-	49 1	10414 3	Y	1915	1896 0		43
							20 4	2107 9					
12		12183 X	11586	-0-	-597	-0-	49 1	9182 3	Y	2128	2123 0		48
							14 4	2341 9					
01		11625 X	7706	-0-	-3919	-0-	30 1	5789 3	Y	1708	1707 0		49
							8 4	1879 9					
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836													
08		14415 X	13344	-0-	-1071	-0-	387 1	10431 3	Y	2289	2212 0		138
							8 4	2518 9					
09		13950 X	9314	-0-	-4636	-0-	335 1	7933 3	Y	951	1031 0		58
							1046 9						
10		14415 X	8181	-0-	-6234	-0-	262 1	6823 3	Y	995	994 0		59
							1 4	1095 9					
11		12900 X	9518	-0-	-3382	-0-	304 1	8049 3	Y	1056	1046 0		69
							3 4	1162 9					
12		13330 X	4193	-0-	-9137	-0-	202 1	3668 3	Y	291	331 0		29
							3 4	320 9					
01		11935 X	7364	-0-	-4571	-0-	372 1	6520 3	Y	425	421 0		33
							4 4	468 9					
-----													
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042													
08		52700 X	42132	-0-	-10568	-0-	115 1	39161 3	Y	2565	2581 0		47
							34 4	2822 9					
09		51000 X	38548	-0-	-12452	-0-	59 1	35530 3	Y	2688	2332 0	357 1	46
							2 4	2957 9					
10		50375 X	40146	-0-	-10229	-0-	56 1	37116 3	Y	2681	2660 0		67
							25 4	2949 9					
11		43830 X	37825	-0-	-6005	-0-	97 1	34785 3	Y	2672	2667 0		72
							4 4	2939 9					
12		45291 X	33602	-0-	-11689	-0-	148 1	31066 3	Y	2166	2184 0		54
							5 4	2383 9					
01		42129 X	35907	-0-	-6222	-0-	158 1	32989 3	Y	2499	2511 0		42
							11 4	2749 9					
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311													
08		11036 X	3610	-0-	-7426	-0-	101 1	2701 3	Y	733	717 0		44
							2 4	806 9					
09		10680 X	3133	-0-	-7547	-0-	95 1	2245 3	Y	721	721 0		44
							793 9						
10		11036 X	3014	-0-	-8022	-0-	81 1	2126 3	Y	734	735 0		43
							807 9						
11		8940 X	2438	-0-	-6502	-0-	58 1	1532 3	Y	770	763 0		50
							1 4	847 9					
12		4991 X	770	-0-	-4221	-0-	25 1	460 3	Y	259	284 0		25
							285 9						
01		2821 X	1002	-0-	-1819	-0-	51 1	902 3	Y	44	66 0		3
							1 4	48 9					

-----														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		10199 X	4869	-0-	-5330	-0-		133 1	3566 3	Y	1061	1038 0		64
								3 4	1167 9					
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						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
08		94953 X	91851	-0-	-3102	-0-		172 1	84779 3	Y	6227	6217 0		46
								50 4	6850 9					
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					
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
08		10788 X	5652	-0-	-5136	-0-		144 1	3878 3	Y	1479	1444 0		89
								3 4	1627 9					
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-
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
08		49135 X	36699	-0-	-12436	-0-		68 1	33290 3	Y	2790	2827 0		58
								272 4	3069 9					
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						

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 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
08	83452 X	19147	-0-	-64305	-0-	334 1 13 4	17748 3 1052 9	Y	956 988 0	29
09	70500 X	42001	-0-	-28499	-0-	739 1 7 4	39076 3 2179 9	Y	1981 1793 0 179 1	38
10	74617 X	61007	-0-	-13610	-0-	1124 1 34 4	57008 3 2841 9	Y	2583 2559 0	62
11	72210 X	54875	-0-	-17335	-0-	1165 1 30 4	50997 3 2683 9	Y	2439 2440 0	61
12	74617 X	46583	-0-	-28034	-0-	1089 1 3 4	42793 3 2698 9	Y	2453 2469 0	45
01	61008 X	43561	-0-	-17447	-0-	603 1 12 4	40524 3 2422 9	Y	2202 2214 0	33
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272820		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045		
08	92318 X	20650	-0-	-71668	-0-	358 1 14 4	19006 3 1272 9	Y	1156 1200 0	35
09	79230 X	39934	-0-	-39296	-0-	694 1 6 4	36689 3 2545 9	Y	2314 2095 0 210 1	44
10	83452 X	60586	-0-	-22866	-0-	1117 1 34 4	56646 3 2789 9	Y	2535 2518 0	61
11	80760 X	58442	-0-	-22318	-0-	1239 1 31 4	54253 3 2919 9	Y	2654 2648 0	67
12	83452 X	57245	-0-	-26207	-0-	1353 1 4 4	53180 3 2708 9	Y	2462 2484 0	45
01	60574 X	54992	-0-	-5582	-0-	771 1 16 4	51768 3 2437 9	Y	2215 2226 0	34
-----										
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 272821		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966		
08	14229 X	9324	-0-	-4905	-0-	302 1 6 4	8152 3 864 9	Y	785 776 0	47
09	10920 X	7838	-0-	-3082	-0-	286 1 794 9	6758 3 897 9	Y	722 725 0	44
10	11067 X	7708	-0-	-3359	-0-	252 1 1 4	6558 3 5183 3	Y	815 811 0	48
11	9030 X	6129	-0-	-2901	-0-	196 1 2 4	5183 3 748 9	Y	680 684 0	44
12	9331 X	5872	-0-	-3459	-0-	274 1 4 4	4967 3 627 9	Y	570 558 0	56
01	9176 X	6064	-0-	-3112	-0-	286 1 3 4	4999 3 776 9	Y	705 707 0	54
-----										
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 272822		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492		
08	10540 X	8741	-0-	-1799	-0-	285 1 6 4	7694 3 756 9	Y	687 683 0	41
09	10200 X	8145	-0-	-2055	-0-	291 1 961 9	6893 3 859 9	Y	874 861 0	54
10	8835 X	7961	-0-	-874	-0-	257 1 1 4	6688 3 1015 9	Y	923 923 0	54
11	8460 X	5037	-0-	-3423	-0-	152 1 1 4	4025 3 859 9	Y	781 784 0	51
12	8742 X	4866	-0-	-3876	-0-	210 1 3 4	3815 3 838 9	Y	762 738 0	75
01	8742 X	5924	-0-	-2818	-0-	262 1 3 4	4600 3 1059 9	Y	963 964 0	74

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10261 X	7583	-0-	-2678	-0-	248 1	6697 3	Y	575	568 0		35
						5 4	633 9					
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					
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 272824		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962				
08	10137 X	4644	-0-	-5493	-0-	164 1	4415 3	Y	56	64 0		3
						3 4	62 9					
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					
WORTHEY RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 272825		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341				
08	42718 X	36980	-0-	-5738	-0-	100 1	34156 3	Y	2449	2462 0		45
						30 4	2694 9					
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					
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 272839		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581				
08	5456 X	4590	-0-	-866	-0-	212 1	3886 3	Y	442	438 1		14
						6 4	486 9					
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					

-----														
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 PROD	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
-----														
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	241	1	4414	3	Y	382	384	1	12
						6	4	420	9					
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							
-----														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	3	28	1	11
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					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
08	14756 X	8972	-0-	-5784	-0-	116	1	7555	3	Y	1183	1209	1	30
						1301	9							
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					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
08	23250 X	11923	-0-	-11327	-0-	148	1	9689	3	Y	1896	1920	1	49
						2086	9							
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					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WORTHEY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272862		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098		
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
08	60078 X	46770	-0-	-13308	-0-	88 1 347 4	42558 3 3777 9	Y	3434 3480 0	72
09	54090 X	43591	-0-	-10499	-0-	83 1 19 4	39686 3 3803 9	Y	3457 3010 0 443 1	76
10	54932 X	41235	-0-	-13697	-0-	74 1 1 4	36934 3 4226 9	Y	3842 3786 0 8 8	124
11	47940 X	37440	-0-	-10500	-0-	61 1 3790 9	33589 3	Y	3445 3480 0	89
12	49383 X	39047	-0-	-10336	-0-	49 1 3779 9	35219 3	Y	3435 3413 0	111
01	46779 X	37938	-0-	-8841	-0-	46 1 3660 9	34232 3	Y	3327 3326 0	112
-----										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 42H		RRCID -> 272867		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616		
08	21824 X	13602	-0-	-8222	-0-	171 1 2236 9	11195 3	Y	2033 2059 1	52
09	21120 X	13788	-0-	-7332	-0-	183 1 2209 9	11396 3	Y	2008 1990 1	70
10	16616 X	13249	-0-	-3367	-0-	208 1 2009 9	11032 3	Y	1826 1823 1	73
11	16020 X	13232	-0-	-2788	-0-	160 1 2011 9	11061 3	Y	1828 1837 1	64
12	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	226 1 7 4	15022 3 2105 9	Y	1914 1891 1	87
*01	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	218 1 3 4	15069 3 1647 9	Y	1497 1533 1	51
-----										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671		
08	18259 X	14721	-0-	-3538	-0-	184 1 2539 9	11998 3	Y	2308 2324 1	59
09	17670 X	12141	-0-	-5529	-0-	158 1 2068 9	9915 3	Y	1880 1874 1	65
10	17732 X	11710	-0-	-6022	-0-	178 1 2088 9	9444 3	Y	1898 1888 1	75
11	14610 X	10436	-0-	-4174	-0-	123 1 1794 9	8519 3	Y	1631 1649 1	57
12	14725 X	11705	-0-	-3020	-0-	145 1 4 4	9645 3 1911 9	Y	1737 1715 1	79
*01	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	154 1 2 4	10665 3 1471 9	Y	1337 1370 1	46
-----										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884		
08	15593 X	11064	-0-	-4529	-0-	135 1 2111 9	8818 3	Y	1919 1936 1	49
09	15090 X	10019	-0-	-5071	-0-	128 1 1868 9	8023 3	Y	1698 1688 1	59
10	15593 X	9988	-0-	-5605	-0-	151 1 1793 9	8044 3	Y	1630 1624 1	65
11	13380 X	9207	-0-	-4173	-0-	108 1 1579 9	7520 3	Y	1435 1450 1	50
12	11501 X	8072	-0-	-3429	-0-	96 1 3 4	6377 3 1596 9	Y	1451 1435 1	66
01	9703 X	8516	-0-	-1187	-0-	101 1 1 4	6976 3 1438 9	Y	1307 1328 1	45

-----																
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		42532 X	39067	-0-	-3465	-0-	107	1	36375	3	Y	2321	2331	0		42
							32	4	2553	9						
09		42000 X	32251	-0-	-9749	-0-	49	1	29471	3	Y	2481	2152	0	329 1	42
							2	4	2729	9						
10		43400 X	35967	-0-	-7433	-0-	50	1	33233	3	Y	2419	2400	0		61
							23	4	2661	9						
11		42000 X	34174	-0-	-7826	-0-	88	1	31504	3	Y	2344	2342	0		63
							4	4	2578	9						
12		39060 X	30742	-0-	-8318	-0-	135	1	28298	3	Y	2095	2105	0		53
							4	4	2305	9						
01		36363 X	35145	-0-	-1218	-0-	157	1	32964	3	Y	1831	1853	0		31
							10	4	2014	9						
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261																
-----																
08		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	21	1	3454	3	Y	745	747	0		11
							4	4	820	9						
09		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	2872	3	Y	804	797	0		18
							884	9								
10		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	19	1	3575	3	Y	981	982	0		17
							5	4	1079	9						
11		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	19	1	4073	3	Y	1154	1145	0		26
							7	4	1269	9						
12		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	25	1	4753	3	Y	1456	1449	0		33
							7	4	1602	9						
01		4681 X	4389	-0-	-292	-0-	13	1	2516	3	Y	1687	1672	0		48
							4	4	1856	9						
-----																
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776																
-----																
08		29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	91	1	28414	3	Y	1044	1057	0		68
							35	4	1148	9						
09		31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	90	1	30059	3	Y	1167	1157	0		78
							2	4	1284	9						
10		28768 X	21914	-0-	-6854	-0-	60	1	20811	3	Y	945	958	0		65
							3	4	1040	9						
11		27840 X	23354	-0-	-4486	-0-	61	1	22250	3	Y	947	939	0		73
							1	4	1042	9						
12		28768 X	28018	-0-	-750	-0-	109	1	26827	3	Y	981	988	0		66
							3	4	1079	9						
01		32488 X	27959	-0-	-4529	-0-	139	1	26459	3	Y	1233	1236	0		63
							5	4	1356	9						
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723																
-----																
08		14167 X	11690	-0-	-2477	-0-	158	1	10321	3	Y	1101	1111	1		28
							1211	9								
09		12060 X	10893	-0-	-1167	-0-	161	1	9989	3	Y	675	680	1		23
							743	9								
10		11253 X	10891	-0-	-362	-0-	181	1	9595	3	Y	1014	997	1		40
							1115	9								
11		11310 X	11292	-0-	-18	-0-	145	1	10103	3	Y	949	956	1		33
							1044	9								
12		11687 X	10586	-0-	-1101	-0-	131	1	8707	3	Y	1585	1546	1		72
							4	4	1744	9						
01		11594 X	9646	-0-	-1948	-0-	112	1	7777	3	Y	1596	1614	1		54
							1	4	1756	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WORTHHEY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 272878		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8538		PERF. 9074 - 13215		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		45787 X	36427	-0-	-9360	-0-	68 1	33360 3	Y	2479	2492 0		52
							272 4	2727 9					
09		39420 X	34635	-0-	-4785	-0-	68 1	32674 3	Y	1707	1486 0	235 1	38
							15 4	1878 9					
10		40179 X	40179	-0-	-0-	-0-	77 1	38295 3	Y	1642	1627 0		53
							1 4	1806 9					
11		37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	65 1	35612 3	Y	1472	1487 0		38
							1619 9						
12		36549 X	28651	-0-	-7898	-0-	38 1	27008 3	Y	1459	1450 0		47
							1605 9						
01		40176 X	31242	-0-	-8934	-0-	40 1	29608 3	Y	1449	1447 0		49
							1594 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 272879		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7991 - 12847		
08		11904 X	9185	-0-	-2719	-0-	122 1	7966 3	Y	997	1006 1		26
							1097 9						
09		12300 X	8421	-0-	-3879	-0-	117 1	7284 3	Y	927	921 1		32
							1020 9						
10		12710 X	9261	-0-	-3449	-0-	140 1	7397 3	Y	1567	1537 1		62
							1724 9						
11		12300 X	11383	-0-	-917	-0-	142 1	9819 3	Y	1293	1310 1		45
							1422 9						
12		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	192 1	12819 3	Y	1070	1066 1		49
							6 4	1177 9					
*01		14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	194 1	13434 3	Y	956	972 1		33
							2 4	1052 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272881		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7459		PERF. 8388 - 14444		
08		7843 X	5962	-0-	-1881	-0-	29 1	4858 3	Y	973	973 0		14
							5 4	1070 9					
09		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	24 1	3525 3	Y	1097	1087 0		24
							1207 9						
10		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	34 1	6338 3	Y	1459	1458 0		25
							9 4	1605 9					
11		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	31 1	6467 3	Y	1125	1125 0		25
							12 4	1238 9					
12		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	33 1	6267 3	Y	1299	1295 0		29
							9 4	1429 9					
01		7998 X	7733	-0-	-265	-0-	34 1	6632 3	Y	961	963 0		27
							10 4	1057 9					
-----													
WORTHHEY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8463		PERF. 9029 - 12333		
08		33015 X	26680	-0-	-6335	-0-	73 1	24901 3	Y	1531	1539 0		28
							22 4	1684 9					
09		30270 X	30001	-0-	-269	-0-	47 1	28713 3	Y	1127	978 0	158 1	19
							1 4	1240 9					
10		29099 X	29099	-0-	-0-	-0-	43 1	28127 3	Y	827	825 0		21
							19 4	910 9					
11		26533 X	26533	-0-	-0-	-0-	71 1	25612 3	Y	770	770 0		21
							3 4	847 9					
12		31000 X	25360	-0-	-5640	-0-	117 1	24367 3	Y	793	794 0		20
							4 4	872 9					
01		31000 X	27537	-0-	-3463	-0-	127 1	26481 3	Y	837	843 0		14
							8 4	921 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	65317 X	49225	-0-	-16092	-0-	564 1	46130 3	Y	2295	2291	0			35
09	59010 X	46692	-0-	-12318	-0-	722 1	44002 3	Y	1784	1576	0	215 1		28
10	56730 X	48396	-0-	-8334	-0-	882 1	45375 3	Y	1941	1940	0			29
11	49380 X	44895	-0-	-4485	-0-	861 1	41885 3	Y	1952	1949	0			32
12	51026 X	45830	-0-	-5196	-0-	1091 1	42499 3	Y	2031	2019	0			44
01	49228 X	45288	-0-	-3940	-0-	985 1	42050 3	Y	2043	2053	0			34
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	272893	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9288 - 13218		
08	52762 X	36518	-0-	-16244	-0-	413 1	33741 3	Y	2145	2141	0			33
09	47340 X	35514	-0-	-11826	-0-	544 1	33109 3	Y	1688	1491	0	203 1		27
10	44237 X	35644	-0-	-8593	-0-	642 1	33024 3	Y	1795	1795	0			27
11	37452 X	37452	-0-	-0-	-0-	710 1	34599 3	Y	1946	1941	0			32
12	38285 X	36116	-0-	-2169	-0-	857 1	33388 3	Y	1697	1692	0			37
01	36704 X	31654	-0-	-5050	-0-	676 1	28833 3	Y	1946	1950	0			33
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	272895	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	9271 - 13274		
08	69874 X	49144	-0-	-20730	-0-	559 1	45590 3	Y	2718	2705	0	8 8		42
09	57480 X	46240	-0-	-11240	-0-	711 1	43352 3	Y	1974	1732	0	236 1		31
10	54312 X	47040	-0-	-7272	-0-	849 1	43592 3	Y	2360	2334	0	22 8		35
11	48540 X	43759	-0-	-4781	-0-	815 1	39697 3	Y	2950	2937	0			48
12	50158 X	42552	-0-	-7606	-0-	984 1	38321 3	Y	2947	2906	0	26 8		63
01	49135 X	39374	-0-	-9761	-0-	835 1	35619 3	Y	2650	2669	0			44
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		52H	RRCID ->	272897	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9270 - 13000		
08	59427 X	43970	-0-	-15457	-0-	508 1	41507 3	Y	1773	1771	0			27
09	55380 X	41563	-0-	-13817	-0-	624 1	38015 3	Y	2654	2320	0	319 1		42
10	50685 X	40944	-0-	-9741	-0-	725 1	37284 3	Y	2665	2667	0			40
11	44400 X	40138	-0-	-4262	-0-	776 1	37758 3	Y	1456	1472	0			24
12	45880 X	40485	-0-	-5395	-0-	972 1	37852 3	Y	1505	1496	0			33
01	43958 X	37583	-0-	-6375	-0-	813 1	34717 3	Y	1862	1864	0			31

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	45 1	7403 3	Y	1284	1291 0	19
						8 4	1412 9				
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				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150			
08	16709 X	7240	-0-	-9469	-0-	37 1	6134 3	Y	965	971 0	14
						7 4	1062 9				
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				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 30H		RRCID -> 272912		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136			
08	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	37 1	6193 3	Y	1211	1223 0	18
						7 4	1332 9				
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				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 47H		RRCID -> 272916		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090			
08	11594 X	11152	-0-	-442	-0-	146 1	9507 3	Y	1363	1380 1	35
						1499 9					
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				

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	192 1	12579 3	Y	1192	1204 1		31	
						1311 9							
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						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 49H		RRCID -> 272920		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878			
08	16275 X	14656	-0-	-1619	-0-	283 1	12453 3	Y	1745	1701 0		86	
						1920 9							
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						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014				TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298			
08	15779 X	6613	-0-	-9166	-0-	135 1	5964 3	Y	467	492 0		23	
						514 9							
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						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322			
08	12214 X	8328	-0-	-3886	-0-	165 1	7246 3	Y	834	828 0		41	
						917 9							
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						

-----												
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		T. A.	7097	-0-	7097	11899	145 1	6372 3	Y	527	523 0	26
							580 9					
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				
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	273002	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8277 - 12972
08		15717 X	12845	-0-	-2872	-0-	274 1	10003 3	Y	2332	2321 0	58
							3 4	2565 9				
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	63
							5 4	2168 9			5 8	
01		11718 X	9312	-0-	-2406	-0-	264 1	7018 3	Y	1843	1841 0	65
							3 4	2027 9				
-----												
STANLEY RANCH			WELL #:	53H	RRCID ->	273003	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9466 - 13538
08		47709 X	35057	-0-	-12652	-0-	397 1	32357 3	Y	2090	2086 0	32
							4 4	2299 9				
09		39360 X	35508	-0-	-3852	-0-	542 1	33043 3	Y	1744	1538 0	28
							5 4	1918 9			210 1	
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				
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #:	43H	RRCID ->	273025	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7762 - 12083
08		34317 X	23553	-0-	-10764	-0-	151 1	18395 3	Y	4549	4579 0	78
							3 4	5004 9				
09		33210 X	19974	-0-	-13236	-0-	122 1	15114 3	Y	4304	3244 0	177
							4 4	4734 9			961 1	
10		32705 X	19771	-0-	-12934	-0-	241 1	15427 3	Y	3725	2988 0	54
							5 4	4098 9			860 1	
11		26190 X	17431	-0-	-8759	-0-	242 1	13847 3	Y	3031	2971 0	44
							8 4	3334 9			70 1	
12		25358 X	18453	-0-	-6905	-0-	304 1	14015 3	Y	3749	3720 0	70
							10 4	4124 9			3 8	
01		22289 X	18954	-0-	-3335	-0-	295 1	14265 3	Y	3980	3999 0	51
							16 4	4378 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) 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	
08	41726 X	32360	-0-	-9366	-0-	88 1 26 4	29998 3 2248 9	Y	2044	2056 0	37
09	38310 X	29985	-0-	-8325	-0-	46 1 1 4	27665 3 2273 9	Y	2066	1792 0	276 1 35
10	32984 X	31620	-0-	-1364	-0-	44 1 20 4	29264 3 2292 9	Y	2084	2067 0	52
11	31320 X	29114	-0-	-2206	-0-	75 1 3 4	26788 3 2248 9	Y	2044	2041 0	55
12	32364 X	26449	-0-	-5915	-0-	116 1 3 4	24342 3 1988 9	Y	1807	1817 0	45
01	32364 X	28184	-0-	-4180	-0-	123 1 8 4	25718 3 2335 9	Y	2123	2133 0	35
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306			
08	68138 X	14407	-0-	-53731	-0-	165 1 2 4	13519 3 721 9	Y	655	671 0	10
09	57090 X	28182	-0-	-28908	-0-	425 1 3 4	25862 3 1892 9	Y	1720	1477 0	204 1 22 8 27
10	56606 X	37744	-0-	-18862	-0-	685 1 3 4	35253 3 1803 9	Y	1639	1641 0	25
11	50370 X	18984	-0-	-31386	-0-	357 1 1 4	17377 3 1249 9	Y	1135	1141 0	19
12	52049 X	18639	-0-	-33410	-0-	444 1 2 4	17281 3 912 9	Y	829	830 0	18
01	37758 X	22956	-0-	-14802	-0-	505 1 3 4	21545 3 903 9	Y	821	825 0	14
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964			
08	15593 X	15429	-0-	-164	-0-	310 1 1471 9	13648 3 1264 9	Y	1337	1311 0	66
09	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	291 1 1264 9	12640 3 372 1	Y	1149	1173 0	42
10	16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	1573 9 241 1	14590 3 13509 3	Y	1430	1383 0	89
11	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	241 1 9 4	13509 3 1462 9	Y	1329	1356 0	62
12	15438 X	13864	-0-	-1574	-0-	252 1 3 4	12091 3 1518 9	Y	1380	1390 0	52
01	16523 X	11355	-0-	-5168	-0-	218 1 4 4	9958 3 1175 9	Y	1068	1077 0	43
-----											
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166			
08	15965 X	10773	-0-	-5192	-0-	233 1 881 9	9659 3 6757 3	Y	801	825 0	34
09	15450 X	7835	-0-	-7615	-0-	185 1 893 9	6757 3 7824 3	Y	812	792 0	54
10	15965 X	8926	-0-	-7039	-0-	220 1 882 9	7824 3 6248 3	Y	802	816 0	40
11	14400 X	7181	-0-	-7219	-0-	186 1 747 9	6248 3 7194 3	Y	679	673 0	46
12	11656 X	8189	-0-	-3467	-0-	221 1 2 4	7194 3 772 9	Y	702	709 0	39
01	10571 X	6681	-0-	-3890	-0-	178 1 646 9	5857 3 5857 3	Y	587	584 0	42





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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550					
08	17980 X	7451	-0-	-10529	-0-	138 1	6084 3	Y	1117	1120	0		55
						1229 9							
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						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676					
08	28055 X	19615	-0-	-8440	-0-	59 1	16244 3	Y	3011	3073	1		85
						3312 9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851					
08	31060 X	31060	-0-	-0-	-0-	94 1	25733 3	Y	4757	4755	1		135
						5233 9							
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							

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) 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
08	35928 X	35928	-0-	-0-	-0-	408 1	33309 3	Y	2006	1998 0		31
09	38951 X	38951	-0-	-0-	-0-	599 1	36463 3	Y	1713	1511 0	206 1	27
10	41931 X	41931	-0-	-0-	-0-	766 1	39385 3	Y	1615	1618 0		24
11	40260 X	40260	-0-	-0-	-0-	774 1	37691 3	Y	1630	1627 0		27
12	38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	913 1	35594 3	Y	1478	1473 0		32
01	41943 X	35577	-0-	-6366	-0-	768 1	32780 3	Y	1840	1841 0		31
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984			
08	13237 X	11108	-0-	-2129	-0-	232 1	8479 3	Y	2176	2170 0		54
09	12600 X	10092	-0-	-2508	-0-	224 1	7840 3	Y	1843	1860 0		37
10	13020 X	10399	-0-	-2621	-0-	259 1	8061 3	Y	1887	1862 0		62
11	12180 X	8882	-0-	-3298	-0-	231 1	6875 3	Y	1612	1632 0		42
12	12586 X	9679	-0-	-2907	-0-	243 1	7508 3	Y	1749	1735 0		56
01	11098 X	8129	-0-	-2969	-0-	231 1	6110 3	Y	1624	1623 0		57
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 273171		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021			
08	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	294 1	10780 3	Y	2539	2529 0		63
09	12150 X	12104	-0-	-46	-0-	271 1	9479 3	Y	2139	2159 0		43
10	12555 X	12182	-0-	-373	-0-	301 1	9388 3	Y	2263	2232 0		74
11	12150 X	11269	-0-	-881	-0-	299 1	8905 3	Y	1874	1899 0		49
12	12555 X	11855	-0-	-700	-0-	303 1	9365 3	Y	1984	1969 0		64
01	13857 X	10646	-0-	-3211	-0-	313 1	8281 3	Y	1863	1861 0		66
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 273172		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502			
08	10943 X	9299	-0-	-1644	-0-	207 1	7595 3	Y	1358	1352 0		34
09	10590 X	8420	-0-	-2170	-0-	199 1	6955 3	Y	1150	1161 0		23
10	10943 X	8231	-0-	-2712	-0-	212 1	6641 3	Y	1250	1232 0		41
11	10590 X	7939	-0-	-2651	-0-	221 1	6573 3	Y	1038	1052 0		27
12	9672 X	7671	-0-	-2001	-0-	197 1	6098 3	Y	1247	1234 0		40
01	9300 X	6896	-0-	-2404	-0-	207 1	5484 3	Y	1094	1096 0		38

-----													
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
-----													
08		11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	248 1	9090 3	Y	2206	2199 0		55
							3 4	2427 9					
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					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028													
08		14663 X	10781	-0-	-3882	-0-	223 1	8165 3	Y	2173	2166 0		54
							3 4	2390 9					
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					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152													
08		16182 X	10262	-0-	-5920	-0-	158 1	6579 3	Y	3202	3234 0		104
							3 4	3522 9					
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					
-----													
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147													
08		18817 X	6198	-0-	-12619	-0-	144 1	6009 3	Y	41	80 1		13
							45 9						
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						

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	EOM BALANCE	
08	13361 X	9788	-0-	-3573	-0-	220 1 327 9	9241 3	Y	297	280 1	92
09	12930 X	8579	-0-	-4351	-0-	230 1 201 9	8148 3	Y	183	219 1	56
10	11842 X	7637	-0-	-4205	-0-	453 1 293 9	6891 3	Y	266	275 1	47
11	11130 X	7802	-0-	-3328	-0-	183 1 163 9	7456 3	Y	148	169 1	26
12	10168 X	7499	-0-	-2669	-0-	263 1 2 4	7052 3	Y	165	162 1	29
01	9796 X	7180	-0-	-2616	-0-	398 1 1 4	6602 3	Y	163	135 1	57
LLOYD BRISCOE		WELL #: 3H		RRCID -> 273189		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155			
08	12803 X	3985	-0-	-8818	-0-	77 1 700 9	3208 3	Y	636	585 1	197
09	12390 X	3318	-0-	-9072	-0-	87 1 164 9	3067 3	Y	149	300 1	46
10	12803 X	6250	-0-	-6553	-0-	354 1 513 9	5383 3	Y	466	430 1	82
11	9990 X	5984	-0-	-4006	-0-	134 1 396 9	5454 3	Y	360	378 1	64
12	9548 X	6152	-0-	-3396	-0-	202 1 2 4	5410 3	Y	489	468 1	85
01	6262 X	6157	-0-	-105	-0-	325 1 463 9	5369 3	Y	421	359 1	147
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 58H		RRCID -> 273192		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619			
08	16554 X	7960	-0-	-8594	-0-	154 1 1008 9	6798 3	Y	916	920 0	45
09	12750 X	7426	-0-	-5324	-0-	148 1 857 9	6421 3	Y	779	795 0	29
10	10881 X	8128	-0-	-2753	-0-	172 1 1202 9	6754 3	Y	1093	1054 0	68
11	9960 X	7851	-0-	-2109	-0-	121 1 5 4	6831 3	Y	813	843 0	38
12	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	246 1 2 4	11714 3	Y	1112	1108 0	42
*01	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	243 1 4 4	11042 3	Y	1183	1178 0	47
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 59H		RRCID -> 273231		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710			
08	23250 X	13006	-0-	-10244	-0-	248 1 1871 9	10887 3	Y	1701	1697 0	84
09	20610 X	12866	-0-	-7744	-0-	238 1 1 4	10393 3	Y	2031	2040 0	75
10	17174 X	10188	-0-	-6986	-0-	211 1 1679 9	8298 3	Y	1526	1506 0	95
11	14610 X	9493	-0-	-5117	-0-	145 1 5 4	8099 3	Y	1131	1173 0	53
12	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	259 1 3 4	12405 3	Y	1516	1512 0	57
*01	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	313 1 6 4	14282 3	Y	1801	1786 0	72

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) 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
08	14756 X	11111	-0-	-3645	-0-	211 1 1612 9	9288 3	Y	1465 1461 0	72
09	14280 X	10939	-0-	-3341	-0-	213 1 1493 9	9233 3	Y	1357 1379 0	50
10	13919 X	10461	-0-	-3458	-0-	218 1 1693 9	8550 3	Y	1539 1493 0	96
11	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	180 1 7 4	10148 3 1654 9	Y	1504 1530 0	70
12	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	220 1 2 4	10526 3 1701 9	Y	1546 1558 0	58
01	11315 X	8743	-0-	-2572	-0-	163 1 3 4	7438 3 1139 9	Y	1035 1052 0	41
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 85H		RRCID -> 273240		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661		
08	36103 X	36103	-0-	-0-	-0-	119 1 5356 9	30628 3	Y	4869 4865 1	228
09	32705 X	32705	-0-	-0-	-0-	263 1 4184 9	28258 3	Y	3804 3868 1	164
10	33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	67 1 4088 9	29359 3	Y	3716 3680 1	200
11	34950 X	29665	-0-	-5285	-0-	54 1 3449 9	26162 3	Y	3135 3275 1	60
12	36115 X	33560	-0-	-2555	-0-	84 1 42 4	29643 3 3791 9	Y	3446 3389 1	117
*01	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	80 1 62 4	27622 3 3751 9	Y	3410 3380 1	147
-----										
WORTHEY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341		
08	29233 X	22976	-0-	-6257	-0-	62 1 18 4	21117 3 1779 9	Y	1617 1627 0	30
09	27840 X	25449	-0-	-2391	-0-	40 1 1 4	24158 3 1250 9	Y	1136 986 0 161 1	19
10	25947 X	24395	-0-	-1552	-0-	35 1 16 4	23343 3 1001 9	Y	910 906 0	23
11	24060 X	23120	-0-	-940	-0-	61 1 2 4	22135 3 922 9	Y	838 838 0	23
12	26288 X	21484	-0-	-4804	-0-	98 1 3 4	20569 3 814 9	Y	740 744 0	19
01	26288 X	22849	-0-	-3439	-0-	104 1 7 4	21762 3 976 9	Y	887 891 0	15
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 86H		RRCID -> 273265		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909		
08	35521 X	35521	-0-	-0-	-0-	120 1 4690 9	30711 3	Y	4264 4301 1	199
09	34080 X	30779	-0-	-3301	-0-	248 1 3912 9	26619 3	Y	3556 3602 1	153
10	33852 X	30902	-0-	-2950	-0-	61 1 4066 9	26775 3	Y	3696 3650 1	199
11	34380 X	27282	-0-	-7098	-0-	50 1 3430 9	23802 3	Y	3118 3257 1	60
12	35526 X	25256	-0-	-10270	-0-	62 1 32 4	22065 3 3097 9	Y	2815 2778 1 1 8	96
*01	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	74 1 57 4	25572 3 4144 9	Y	3767 3341 1 375 8	147

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) 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	
08	35774 X	35109	-0-	-665	-0-	116 1 5385 9	29608 3	Y	4895	4834 1	48 8	227
09	34620 X	30908	-0-	-3712	-0-	242 1 4687 9	25979 3	Y	4261	4303 1	2 8	183
10	34720 X	31077	-0-	-3643	-0-	59 1 4870 9	26148 3	Y	4427	4372 1		238
11	33990 X	27384	-0-	-6606	-0-	48 1 4109 9	23227 3	Y	3735	3901 1		72
12	35123 X	30390	-0-	-4733	-0-	73 1 36 4	25764 3	Y	4106	4036 1	2 8	140
*01	29006 X	29006	-0-	-0-	-0-	71 1 55 4	24411 3	Y	4063	4026 1	1 8	176
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112			
08	26226 X	16147	-0-	-10079	-0-	108 1 2 4	13201 3	Y	2578	2599 0		44
09	23520 X	12930	-0-	-10590	-0-	83 1 3 4	10303 3	Y	2310	1741 0	518 1	95
10	21452 X	12851	-0-	-8601	-0-	161 1 3 4	10302 3	Y	2168	1739 0	493 1	31
11	19200 X	12557	-0-	-6643	-0-	181 1 6 4	10408 3	Y	1784	1748 0	41 1	26
12	17732 X	13542	-0-	-4190	-0-	240 1 8 4	11055 3	Y	2035	2023 0		38
*01	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	202 1 11 4	9733 3	Y	1714	1730 0		22
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384			
08	13919 X	10581	-0-	-3338	-0-	230 1 3 4	8417 3	Y	1755	1747 0		44
09	13470 X	9974	-0-	-3496	-0-	230 1 1 4	8067 3	Y	1524	1537 0		31
10	13919 X	10507	-0-	-3412	-0-	272 1 4 4	8512 3	Y	1563	1543 0		51
11	11610 X	8209	-0-	-3401	-0-	218 1 3 4	6497 3	Y	1355	1371 0		35
12	11315 X	8513	-0-	-2802	-0-	220 1 4 4	6828 3	Y	1328	1320 0		43
01	10571 X	7608	-0-	-2963	-0-	220 1 2 4	5820 3	Y	1424	1417 0		50
-----												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 273345		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519			
08	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	215 1 3 4	7903 3	Y	1535	1530 0		38
09	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	217 1 1 4	7580 3	Y	1304	1316 0		26
10	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	228 1 3 4	7109 3	Y	1352	1334 0		44
11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	224 1 3 4	6678 3	Y	1194	1207 0		31
12	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	229 1 4 4	7088 3	Y	1398	1383 0	1 8	45
01	9796 X	7853	-0-	-1943	-0-	234 1 3 4	6224 3	Y	1265	1266 0		44

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	15748	X	12552	-0-	-3196	-0-	259 1	9460 3	2830 9	Y	2573	2552 0		64
09	15240	X	11750	-0-	-3490	-0-	258 1	9009 3	2482 9	Y	2256	2274 0		46
10	15748	X	11531	-0-	-4217	-0-	278 1	8709 3	2540 9	Y	2309	2279 0		76
11	13710	X	9160	-0-	-4550	-0-	228 1	6824 3	2104 9	Y	1913	1939 0		50
12	12555	X	10174	-0-	-2381	-0-	240 1	7407 3	2523 9	Y	2294	2270 0		74
01	11129	X	10007	-0-	-1122	-0-	277 1	7362 3	2365 9	Y	2150	2148 0		76

-----														
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113														
08	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	199 1	12203 3	3266 9	Y	2969	2851 0	54 1	176
09	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	244 1	15240 3	2302 9	Y	2093	1945 0	261 1	63
10	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	130 1	11072 3	2639 9	Y	2399	2421 0		41
11	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	265 1	24557 3	4913 9	Y	4466	4412 0		95
12	40554	X	40554	-0-	-0-	-0-	516 1	34773 3	5265 9	Y	4786	4722 0		159
*01	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	417 1	30477 3	4413 9	Y	4012	4019 0		152

-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7838 - 12057														
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 11/11/2014														

-----														
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994														
08	13206	X	11306	-0-	-1900	-0-	144 1	8855 3	2307 9	Y	2097	2020 0	43 1	124
09	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	261 1	16338 3	4912 9	Y	4465	4148 0	307 1	134
10	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	337 1	28600 3	5074 9	Y	4613	4669 0		78
11	35855	X	35855	-0-	-0-	-0-	334 1	31014 3	4507 9	Y	4097	4088 0		87
12	31744	X	31744	-0-	-0-	-0-	406 1	27390 3	3948 9	Y	3589	3557 0		119
01	34007	X	29540	-0-	-4467	-0-	356 1	26017 3	3167 9	Y	2879	2889 0		109



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 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
08	20646 X	17411	-0-	-3235	-0-	43 1 1962 9	15406 3	Y	1784 1802 0	29
09	18360 X	15746	-0-	-2614	-0-	36 1 1647 9	14063 3	Y	1497 1488 0	38
10	20739 X	15766	-0-	-4973	-0-	39 1 1598 9	14129 3	Y	1453 1461 0	30
11	20070 X	15084	-0-	-4986	-0-	34 1 1379 9	13671 3	Y	1254 1250 0	34
12	20739 X	15316	-0-	-5423	-0-	40 1 8 4	13918 3	Y	1227 1221 0	40
01	17422 X	13523	-0-	-3899	-0-	38 1 1 4	11993 3	Y	1355 1379 0	16
-----										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395		
08	20367 X	19845	-0-	-522	-0-	144 1 2 4	16364 3	Y	3032 3030 0	41
09	19710 X	18734	-0-	-976	-0-	139 1 3 4	15547 3	Y	2768 2776 0	33
10	20367 X	18532	-0-	-1835	-0-	143 1 3 4	15362 3	Y	2749 2731 0	51
11	19710 X	16211	-0-	-3499	-0-	140 1 20 4	13379 3	Y	2429 2444 0	36
12	20367 X	19149	-0-	-1218	-0-	219 1 61 4	16034 3	Y	2577 2588 0	25
01	17236 X	16707	-0-	-529	-0-	140 1 8 4	13941 3	Y	2380 2381 0	24
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416		
08	48794 X	36310	-0-	-12484	-0-	415 1 4 4	33892 3	Y	1817 1817 0	28
09	44430 X	36595	-0-	-7835	-0-	565 1 5 4	34461 3	Y	1422 1256 0	171 1 23
10	42687 X	36418	-0-	-6269	-0-	664 1 3 4	34150 3	Y	1455 1456 0	22
11	37350 X	35978	-0-	-1372	-0-	690 1 2 4	33595 3	Y	1537 1534 0	25
12	37882 X	34976	-0-	-2906	-0-	832 1 4 4	32388 3	Y	1593 1584 0	34
01	37820 X	32861	-0-	-4959	-0-	701 1 4 4	29897 3	Y	2054 2054 0	34
-----										
STANLEY RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023		
08	60853 X	14032	-0-	-46821	-0-	161 1 2 4	13147 3	Y	656 672 0	10
09	54750 X	37528	-0-	-17222	-0-	577 1 5 4	35158 3	Y	1625 1413 0	196 1 26
10	50747 X	48669	-0-	-2078	-0-	889 1 4 4	45738 3	Y	1853 1851 0	28
11	44850 X	43836	-0-	-1014	-0-	838 1 2 4	40805 3	Y	1992 1987 0	33
12	45570 X	45072	-0-	-498	-0-	1073 1 6 4	41814 3	Y	1981 1971 0	43
01	48670 X	37089	-0-	-11581	-0-	800 1 5 4	34137 3	Y	1952 1962 0	33

-----																	
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		48360 X	32439	-0-	-15921	-0-	370	1	30228	3	Y	1670	1662	0			26
							4	4	1837	9							
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							
-----																	
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967																	
08		86149 X	21015	-0-	-65134	-0-	245	1	20007	3	Y	692	710	0			11
							2	4	761	9							
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							
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651																	
08		18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	132	1	14939	3	Y	3509	3505	0			48
							1	4	3860	9							
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							
-----																	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528																	
08		13516 X	10903	-0-	-2613	-0-	228	1	8359	3	Y	2103	2110	0			52
							3	4	2313	9							
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							

-----													
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
08		13640 X	12016	-0-	-1624	-0-	252 1	9222 3	Y	2308	2298 0		58
							3 4	2539 9					
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					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	12H	RRCID ->	273596	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8430 - 13368
08		13392 X	10347	-0-	-3045	-0-	215 1	7831 3	Y	2090	2086 0		52
							2 4	2299 9					
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					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	13H	RRCID ->	273597	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8579 - 13398
08		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	271 1	9930 3	Y	2847	2830 0		71
							3 4	3132 9					
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					
-----													
STANLEY RANCH				WELL #:	59H	RRCID ->	273607	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9248 - 12848
08		43741 X	37176	-0-	-6565	-0-	424 1	34596 3	Y	1956	1954 0		30
							4 4	2152 9					
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					

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) 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
08	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	62 1	22244 3	Y	3791	3808 0		61
						4170 9						
09	23998 X	23998	-0-	-0-	-0-	51 1	19990 3	Y	3597	3526 0	41 8	91
						3957 9						
10	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	51 1	18239 3	Y	3640	3656 0		75
						4004 9						
11	28193 X	28193	-0-	-0-	-0-	62 1	25018 3	Y	2830	2791 0	39 8	75
						3113 9						
12	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	68 1	24031 3	Y	3077	3012 0	42 8	98
						14 4						
01	25575 X	24469	-0-	-1106	-0-	67 1	21056 3	Y	3040	3102 0		36
						2 4	3344 9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 67H		RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7820 - 14932	
08	26102 X	20768	-0-	-5334	-0-	41 1	14696 3	Y	5483	5500 0		89
						6031 9						
09	25260 X	22242	-0-	-3018	-0-	45 1	17602 3	Y	4177	4159 0		107
						4595 9						
10	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	62 1	22105 3	Y	3806	3834 0		79
						4187 9						
11	25260 X	21555	-0-	-3705	-0-	46 1	18478 3	Y	2755	2760 0		74
						3031 9						
12	26102 X	22708	-0-	-3394	-0-	56 1	19491 3	Y	2864	2846 0		92
						11 4	3150 9					
01	23343 X	21741	-0-	-1602	-0-	58 1	18545 3	Y	2851	2909 0		34
						2 4	3136 9					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8440 - 13417	
08	12648 X	10467	-0-	-2181	-0-	217 1	7945 3	Y	2093	2091 0		52
						3 4	2302 9					
09	12240 X	9894	-0-	-2346	-0-	216 1	7549 3	Y	1935	1948 0		39
						2129 9						
10	12648 X	8917	-0-	-3731	-0-	210 1	6567 3	Y	1943	1918 0		64
						3 4	2137 9					
11	12240 X	7535	-0-	-4705	-0-	186 1	5560 3	Y	1624	1646 0		42
						3 4	1786 9					
12	12648 X	9400	-0-	-3248	-0-	233 1	7198 3	Y	1786	1770 0		58
						4 4	1965 9					
01	9083 X	8470	-0-	-613	-0-	235 1	6214 3	Y	1835	1828 0		65
						2 4	2019 9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 63H		RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7831 - 13142	
08	27187 X	21709	-0-	-5478	-0-	150 1	17051 3	Y	4096	4088 0		56
						2 4	4506 9					
09	26310 X	15299	-0-	-11011	-0-	112 1	12442 3	Y	2494	2520 0		30
						2 4	2743 9					
10	26350 X	18305	-0-	-8045	-0-	136 1	14610 3	Y	3233	3203 0		60
						3 4	3556 9					
11	22110 X	17503	-0-	-4607	-0-	147 1	14077 3	Y	2962	2978 0		44
						21 4	3258 9					
12	22816 X	17382	-0-	-5434	-0-	190 1	13918 3	Y	2928	2943 0		29
						53 4	3221 9					
01	17856 X	17316	-0-	-540	-0-	141 1	14037 3	Y	2845	2846 0		28
						8 4	3130 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		T. A.	17270	-0-	17270	35398	123 1	13887 3	Y	2963	2960 0		40
							1 4	3259 9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	64H	RRCID ->	273630	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7922 - 13055
08		18259 X	17760	-0-	-499	-0-	127 1	14296 3	Y	3033	3031 0		41
							1 4	3336 9					
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					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	65H	RRCID ->	273639	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8209 - 12751
08		17577 X	16440	-0-	-1137	-0-	118 1	13260 3	Y	2783	2779 0	1 8	38
							1 4	3061 9					
09		17010 X	15032	-0-	-1978	-0-	108 1	12019 3	Y	2639	2608 0	38 8	31
							2 4	2903 9					
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	49 8	36
							16 4	2709 9					
12		17081 X	15458	-0-	-1623	-0-	169 1	12393 3	Y	2590	2534 0	67 8	25
							47 4	2849 9					
*01		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	109 1	10906 3	Y	2393	2394 0		24
							7 4	2632 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	15H	RRCID ->	273657	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8844 - 13457
08		13578 X	13157	-0-	-421	-0-	262 1	9583 3	Y	3008	2995 0		75
							3 4	3309 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15														

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

08	60729	X	47336	-0-	-13393	-0-	89	1	44220	3	Y	2725	2736	0	62
							29	4	2998	9					
09	54570	X	42539	-0-	-12031	-0-	68	1	39535	3	Y	2666	2257	0	60
							3	4	2933	9			411	1	
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					

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

08	54467	X	42614	-0-	-11853	-0-	80	1	39521	3	Y	2715	2767	0	62
							26	4	2987	9					
09	48810	X	38559	-0-	-10251	-0-	62	1	35865	3	Y	2391	2025	0	54
							2	4	2630	9			374	1	
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							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

08	76074	X	61596	-0-	-14478	-0-	119	1	58598	3	Y	2582	2596	0	59
							39	4	2840	9					
09	68940	X	49815	-0-	-19125	-0-	81	1	47256	3	Y	2250	1906	0	50
							3	4	2475	9			353	1	
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					

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

08	82987	X	60774	-0-	-22213	-0-	116	1	57601	3	Y	2744	2759	0	62
							39	4	3018	9					
09	74880	X	57080	-0-	-17800	-0-	92	1	53893	3	Y	2810	2379	0	63
							4	4	3091	9			430	1	
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					

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
08	23405 X	18163	-0-	-5242	-0-	43 1 2624 9	15496 3	Y	2385 2398 0	39
09	22650 X	16312	-0-	-6338	-0-	36 1 2400 9	13876 3	Y	2182 2165 0	56
10	22010 X	19960	-0-	-2050	-0-	48 1 2740 9	17172 3	Y	2491 2495 0	52
11	19050 X	18076	-0-	-974	-0-	39 1 2525 9	15512 3	Y	2295 2286 0	61
12	19685 X	18533	-0-	-1152	-0-	46 1 9 4	16182 3	Y	2087 2081 0	67
01	19499 X	16704	-0-	-2795	-0-	46 1 1 4	14509 3	Y	1953 1997 0	23
-----										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177		
08	22754 X	17659	-0-	-5095	-0-	42 1 2592 9	15025 3	Y	2356 2370 0	38
09	22020 X	16149	-0-	-5871	-0-	35 1 2355 9	13759 3	Y	2141 2124 0	55
10	22134 X	18936	-0-	-3198	-0-	45 1 2673 9	16218 3	Y	2430 2435 0	50
11	19380 X	15734	-0-	-3646	-0-	34 1 2127 9	13573 3	Y	1934 1932 0	52
12	19158 X	16852	-0-	-2306	-0-	42 1 9 4	14786 3	Y	1832 1825 0	59
01	18383 X	15852	-0-	-2531	-0-	44 1 1 4	13795 3	Y	1829 1866 0	22
-----										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 70H		RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322		
08	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	54 1 3134 9	19109 3	Y	2849 2866 0	46
09	21060 X	20621	-0-	-439	-0-	46 1 2836 9	17739 3	Y	2578 2558 0	66
10	21762 X	19236	-0-	-2526	-0-	46 1 2793 9	16397 3	Y	2539 2552 0	53
11	21060 X	13957	-0-	-7103	-0-	30 1 1943 9	11984 3	Y	1766 1772 0	47
12	21762 X	14582	-0-	-7180	-0-	37 1 7 4	12710 3	Y	1662 1655 0	54
01	20181 X	13768	-0-	-6413	-0-	38 1 1 4	11950 3	Y	1617 1652 0	19
-----										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 59H		RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601		
08	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	152 1 2 4	17194 3	Y	4136 4129 0	56
09	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	145 1 3 4	16212 3	Y	3623 3636 0	43
10	20925 X	20327	-0-	-598	-0-	151 1 3 4	16216 3	Y	3597 3573 0	67
11	20250 X	18071	-0-	-2179	-0-	150 1 22 4	14391 3	Y	3189 3208 0	48
12	20925 X	19427	-0-	-1498	-0-	212 1 60 4	15610 3	Y	3223 3239 0	32
*01	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	152 1 9 4	15110 3	Y	3007 3009 0	30

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) 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	
08	22072 X	21096	-0-	-976	-0-	147 1 1 4	16584 3 4364 9	Y	3967	3963 0	54
09	21360 X	20722	-0-	-638	-0-	146 1 3 4	16312 3 4261 9	Y	3874	3882 0	46
10	22072 X	20386	-0-	-1686	-0-	149 1 3 4	16057 3 4177 9	Y	3797	3773 0	70
11	21360 X	17958	-0-	-3402	-0-	147 1 22 4	14098 3 3691 9	Y	3355	3375 0	50
12	22072 X	19649	-0-	-2423	-0-	211 1 60 4	15548 3 3830 9	Y	3482	3498 0	34
*01	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	153 1 9 4	15178 3 3571 9	Y	3246	3248 0	32
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 61H		RRCID -> 273823		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820			
08	21619 X	21619	-0-	-0-	-0-	153 1 2 4	17338 3 4126 9	Y	3751	3747 0	51
09	19980 X	19840	-0-	-140	-0-	143 1 2 4	15866 3 3829 9	Y	3481	3490 0	42
10	20646 X	19856	-0-	-790	-0-	148 1 3 4	15860 3 3845 9	Y	3495	3472 0	65
11	19980 X	17615	-0-	-2365	-0-	146 1 22 4	14012 3 3435 9	Y	3123	3141 0	47
12	20646 X	19001	-0-	-1645	-0-	208 1 58 4	15234 3 3501 9	Y	3183	3199 0	31
*01	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	143 1 9 4	14319 3 3284 9	Y	2985	2986 0	30
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 58H		RRCID -> 273827		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767			
08	20739 X	20629	-0-	-110	-0-	144 1 2 4	16374 3 4109 9	Y	3735	3732 0	51
09	20070 X	18664	-0-	-1406	-0-	131 1 3 4	14732 3 3798 9	Y	3453	3463 0	41
10	20739 X	18568	-0-	-2171	-0-	135 1 3 4	14604 3 3826 9	Y	3478	3455 0	64
11	20070 X	16766	-0-	-3304	-0-	138 1 20 4	13141 3 3467 9	Y	3152	3169 0	47
12	20739 X	17984	-0-	-2755	-0-	194 1 54 4	14219 3 3517 9	Y	3197	3213 0	31
*01	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	137 1 8 4	13621 3 3253 9	Y	2957	2958 0	30
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 71H		RRCID -> 273890		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391			
08	18011 X	17402	-0-	-609	-0-	41 1 2649 9	14712 3 4109 9	Y	2408	2427 0	39
09	17430 X	15215	-0-	-2215	-0-	33 1 2288 9	12894 3 3798 9	Y	2080	2066 0	53
10	18011 X	15385	-0-	-2626	-0-	36 1 2399 9	12950 3 3826 9	Y	2181	2189 0	45
11	17430 X	15138	-0-	-2292	-0-	31 1 2500 9	12607 3 3467 9	Y	2273	2257 0	61
12	18011 X	16865	-0-	-1146	-0-	42 1 9 4	14842 3 1972 9	Y	1793	1796 0	58
01	17391 X	14465	-0-	-2926	-0-	39 1 1 4	12398 3 2027 9	Y	1843	1879 0	22



-----													
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 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
-----													
08		21669 X	17685	-0-	-3984	-0-	43 1	15498 3	Y	1949	1966 0		32
							2144 9						
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					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523													
08		24583 X	17470	-0-	-7113	-0-	42 1	15024 3	Y	2185	2203 0		35
							2404 9						
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					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735													
08		25947 X	23995	-0-	-1952	-0-	58 1	20547 3	Y	3082	3096 0		50
							3390 9						
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					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641													
08		24614 X	23038	-0-	-1576	-0-	55 1	19588 3	Y	3086	3101 0		50
							3395 9						
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					

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	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		
08	25451 X	23416	-0-	-2035	-0-	56 1	19903 3	Y	3143	3157 0	51
						3457 9					
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				
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 82H		RRCID -> 273929		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825			
08	24955 X	21085	-0-	-3870	-0-	51 1	18217 3	Y	2561	2573 0	41
						2817 9					
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				
WORTHY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458			
08	110608 X	98225	-0-	-12383	-0-	186 1	91610 3	Y	5795	5785 0	43
						54 4	6375 9				
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				
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832			
08	38936 X	29505	-0-	-9431	-0-	111 1	25106 3	Y	3898	3901 0	109
						4288 9					
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				

-----													
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
08	24583 X	15125	-0-	-9458	-0-	53	1	11970	3	Y	2820	2827 0	79
						3102	9						
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				
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485													
08	21204 X	19583	-0-	-1621	-0-	70	1	15775	3	Y	3398	3419 0	95
						3738	9						
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				
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	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													
08	21793 X	18995	-0-	-2798	-0-	47	1	16801	3	N	1952	1963 0	32
						2147	9						
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				

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) 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			
08	21762 X	9023	-0-	-12739	-0-	133 1	8187 3	Y	639	647 0	43 1	38	
09	26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	703 9	352 1	22084 3	Y	3934	3655 0	199 1	118
10	32588 X	32588	-0-	-0-	-0-	4327 9	339 1	28808 3	Y	3128	3193 0		53
11	25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	3441 9	254 1	23517 3	Y	1894	1907 0		40
12	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	2083 9	326 1	21953 3	Y	1557	1545 0		52
01	31868 X	17347	-0-	-14521	-0-	1713 9	217 1	15803 3	Y	1206	1212 0		46
						1327 9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297					
08	20708 X	19538	-0-	-1170	-0-	47 1	16878 3	Y	2375	2388 0		38	
09	19500 X	17284	-0-	-2216	-0-	2613 9	38 1	14967 3	Y	2072	2057 0		53
10	20708 X	17343	-0-	-3365	-0-	2279 9	42 1	15138 3	Y	1966	1978 0		41
11	20040 X	18082	-0-	-1958	-0-	2163 9	39 1	16182 3	Y	1691	1687 0		45
12	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	1 4	55 1	19269 3	Y	1737	1726 0		56
01	19530 X	15997	-0-	-3533	-0-	11 4	11 4	14074 3	Y	1706	1742 0		20
						45 1	1 4	1877 9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094					
08	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	108 1	23139 3	Y	4565	4562 0		252	
09	37706 X	37706	-0-	-0-	-0-	5022 9	146 1	32392 3	Y	4698	4691 0	13 8	246
10	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	5168 9	84 1	19567 3	Y	5319	5228 0		337
11	30808 X	30808	-0-	-0-	-0-	5851 9	112 1	26606 3	Y	3715	3739 0	1 8	312
12	25048 X	22292	-0-	-2756	-0-	3 4	82 1	18601 3	Y	3267	3336 0	8 8	235
01	38967 X	18883	-0-	-20084	-0-	15 4	76 1	15549 3	Y	2960	3029 0	9 8	157
						2 4	2 4	3256 9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926					
08	19902 X	19433	-0-	-469	-0-	70 1	14935 3	Y	4025	4044 0		222	
09	19260 X	9081	-0-	-10179	-0-	4428 9	30 1	6750 3	Y	2092	2204 0		110
10	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-	2301 9			Y	8	110 0	8 8	-0-
11	19260 X	2284	-0-	-16976	-0-	6 1	1342 3	Y	851	779 0		72	
12	19902 X	6618	-0-	-13284	-0-	936 9	20 1	4351 3	Y	2040	1948 0	18 8	146
01	18910 X	10087	-0-	-8823	-0-	3 4	38 1	7697 3	Y	2137	2169 0		114
						1 4	1 4	2351 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)	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
-----														
08		29636 X	22490	-0-	-7146	-0-	55 1	19312	3	Y	2839	2855	0	46
							3123 9							
09		28680 X	20458	-0-	-8222	-0-	44 1	17613	3	Y	2545	2526	0	65
							1 4	2800	9					
10		27621 X	20597	-0-	-7024	-0-	48 1	17707	3	Y	2583	2594	0	54
							1 4	2841	9					
11		23760 X	16434	-0-	-7326	-0-	35 1	14367	3	Y	1846	1851	0	49
							1 4	2031	9					
12		24552 X	5175	-0-	-19377	-0-	12 1	4479	3	Y	619	602	0	18
							3 4	681	9			48 8		
01		19375 X	11380	-0-	-7995	-0-	31 1	9723	3	Y	1477	1478	0	17
							1 4	1625	9					
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	274024	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	7115 - 11776	
08		10230 X	2143	-0-	-8087	-0-	76 1	2052	3	Y	12	16	0	1
							2 4	13	9					
09		8820 X	5224	-0-	-3596	-0-	204 1	4827	3	Y	175	165	0	11
							193 9							
10		9114 X	4570	-0-	-4544	-0-	156 1	4075	3	Y	307	300	0	18
							1 4	338	9					
11		5610 X	2922	-0-	-2688	-0-	91 1	2431	3	Y	363	357	0	24
							1 4	399	9					
12		5394 X	3284	-0-	-2110	-0-	155 1	2815	3	Y	284	280	0	28
							2 4	312	9					
01		5394 X	4123	-0-	-1271	-0-	211 1	3712	3	Y	180	194	0	14
							2 4	198	9					
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	50H	RRCID ->	274025	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9544 - 15458	
08		97371 X	86776	-0-	-10595	-0-	165 1	81020	3	Y	5039	5032	0	38
							48 4	5543	9					
09		94230 X	82389	-0-	-11841	-0-	153 1	76691	3	Y	4795	4085	0	31
							270 4	5275	9			717 1		
10		97371 X	84462	-0-	-12909	-0-	150 1	78714	3	Y	5011	5000	0	42
							86 4	5512	9					
11		88440 X	80195	-0-	-8245	-0-	149 1	74605	3	Y	4878	4882	0	38
							75 4	5366	9					
12		91388 X	77797	-0-	-13591	-0-	146 1	71946	3	Y	5125	5126	0	37
							67 4	5638	9					
01		86676 X	73282	-0-	-13394	-0-	139 1	67648	3	Y	4916	4913	0	40
							87 4	5408	9					
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	274028	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7772 - 11706	
08		28892 X	22863	-0-	-6029	-0-	98 1	20995	3	Y	1609	1632	0	89
							1770 9							
09		27960 X	18616	-0-	-9344	-0-	76 1	16887	3	Y	1503	1513	0	79
							1653 9							
10		28117 X	26107	-0-	-2010	-0-	93 1	21703	3	Y	3919	3749	0	249
							4311 9							
11		25590 X	25125	-0-	-465	-0-	90 1	21582	3	Y	3136	3121	0	264
							3 4	3450	9					
12		27101 X	27101	-0-	-0-	-0-	108 1	24262	3	Y	2465	2551	0	178
							19 4	2712	9					
*01		26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	118 1	24026	3	Y	1780	1863	0	95
							3 4	1958	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 #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
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	
08		33883 X	24789	-0-	-9094	-0-	109 1	23224 3	Y	1324	1337	0		73
							1456 9							
09		30750 X	21427	-0-	-9323	-0-	89 1	19877 3	Y	1328	1331	0		70
							1461 9							
10		28520 X	27906	-0-	-614	-0-	112 1	26075 3	Y	1563	1534	0		99
							1719 9							
11		27480 X	23584	-0-	-3896	-0-	93 1	22072 3	Y	1287	1278	0		108
							3 4	1416 9						
12		25482 X	25032	-0-	-450	-0-	104 1	23471 3	Y	1307	1321	0		94
							19 4	1438 9						
01		27900 X	23900	-0-	-4000	-0-	110 1	22404 3	Y	1257	1284	0		67
							3 4	1383 9						
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
08		29078 X	18643	-0-	-10435	-0-	82 1	17576 3	Y	895	921	0		49
							985 9							
09		24510 X	14114	-0-	-10396	-0-	61 1	13488 3	Y	514	536	0		27
							565 9							
10		22754 X	19503	-0-	-3251	-0-	77 1	18124 3	Y	1184	1136	0		75
							1302 9							
11		19410 X	17711	-0-	-1699	-0-	69 1	16468 3	Y	1065	1050	0		90
							2 4	1172 9						
12		18631 X	18343	-0-	-288	-0-	75 1	16876 3	Y	1254	1246	0	8 8	90
							13 4	1379 9						
01		19499 X	15225	-0-	-4274	-0-	71 1	14367 3	Y	714	766	0		38
							2 4	785 9						
-----														
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880														
08		18507 X	7859	-0-	-10648	-0-	121 1	7499 3	Y	217	234	0	29 1	13
							239 9							
09		18060 X	15717	-0-	-2343	-0-	218 1	13666 3	Y	1666	1548	0	81 1	50
							1833 9							
10		18662 X	16887	-0-	-1775	-0-	180 1	15254 3	Y	1321	1349	0		22
							1453 9							
11		18060 X	17172	-0-	-888	-0-	170 1	15802 3	Y	1091	1090	0		23
							1200 9							
12		16244 X	14882	-0-	-1362	-0-	203 1	13701 3	Y	889	883	0		29
							978 9							
*01		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	220 1	16070 3	Y	921	915	0		35
							1013 9							
-----														
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208														
08		14136 X	5487	-0-	-8649	-0-	84 1	5165 3	Y	216	229	0	24 1	13
							238 9							
09		14970 X	11897	-0-	-3073	-0-	172 1	10789 3	Y	851	747	0	46 1	24
							936 9				47 8			
10		15469 X	11366	-0-	-4103	-0-	122 1	10338 3	Y	824	834	0		14
							906 9							
11		14970 X	12971	-0-	-1999	-0-	126 1	11716 3	Y	1026	1018	0		22
							1129 9							
12		15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	212 1	14259 3	Y	802	797	0		27
							882 9							
*01		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	173 1	12620 3	Y	767	765	0		29
							844 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 #: 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
-----															
08		18569 X	12403	-0-	-6166	-0-	53	1	11249	3	Y	1001	981	0	55
							1101	9							
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							
-----															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659															
-----															
08		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	72	1	15753	3	Y	3449	3445	0	71
							4	4	3794	9					
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					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724															
-----															
08		22072 X	16002	-0-	-6070	-0-	38	1	13628	3	Y	2124	2133	0	34
							2336	9							
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					
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597															
-----															
08		41974 X	33135	-0-	-8839	-0-	110	1	28129	3	Y	4451	4458	0	97
							4896	9							
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					

-----															
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) 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	
-----															
08		50623 X	39478	-0-	-11145	-0-	130	1	33276	3	Y	5520	5530	0	120
							6072	9							
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					
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302															
08		T. A.	45237	-0-	45237	92823	147	1	37587	3	Y	6821	6839	0	149
							7503	9							
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					
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106															
08		T. A.	39456	-0-	39456	82377	129	1	33035	3	Y	5720	5736	0	125
							6292	9							
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					
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217															
08		T. A.	37186	-0-	37186	78001	121	1	31124	3	Y	5401	5417	0	118
							5941	9							
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					





-----														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		28458 X	18621	-0-	-9837	-0-	239 1	13484 3	4898 3	Y	4451	4462 0		67
							2 4	4896 9						
09		22380 X	14882	-0-	-7498	-0-	199 1	11475 3	4898 3	Y	2916	2935 0		48
							3208 9							
10		16337 X	13305	-0-	-3032	-0-	168 1	9676 3	4898 3	Y	3145	3159 0		34
							1 4	3460 9						
11		18030 X	10609	-0-	-7421	-0-	146 1	7077 3	4898 3	Y	3073	3067 0		40
							6 4	3380 9						
12		18631 X	9022	-0-	-9609	-0-	121 1	5682 3	4898 3	Y	2922	2932 0		30
							5 4	3214 9						
01		13299 X	8434	-0-	-4865	-0-	154 1	5989 3	4898 3	Y	2068	2063 0		35
							16 4	2275 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
08		83204 X	62901	-0-	-20303	-0-	122 1	60108 3	4898 3	Y	2395	2392 0		18
							36 4	2635 9						
09		71250 X	59124	-0-	-12126	-0-	112 1	56251 3	4898 3	Y	2330	1985 0	348 1	15
							198 4	2563 9						
10		72695 X	60274	-0-	-12421	-0-	110 1	57405 3	4898 3	Y	2451	2445 0		21
							63 4	2696 9						
11		64950 X	55840	-0-	-9110	-0-	106 1	53076 3	4898 3	Y	2368	2371 0		18
							53 4	2605 9						
12		67115 X	55565	-0-	-11550	-0-	108 1	52853 3	4898 3	Y	2323	2324 0		17
							49 4	2555 9						
01		62899 X	52164	-0-	-10735	-0-	102 1	49472 3	4898 3	Y	2297	2295 0		19
							63 4	2527 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
08		81592 X	63589	-0-	-18003	-0-	118 1	58105 3	4898 3	Y	4847	4839 0		36
							34 4	5332 9						
09		69720 X	56233	-0-	-13487	-0-	101 1	50799 3	4898 3	Y	4685	3990 0	700 1	31
							179 4	5154 9						
10		69192 X	61025	-0-	-8167	-0-	106 1	55487 3	4898 3	Y	4883	4873 0		41
							61 4	5371 9						
11		66000 X	57311	-0-	-8689	-0-	104 1	51952 3	4898 3	Y	4730	4735 0		36
							52 4	5203 9						
12		67611 X	61939	-0-	-5672	-0-	114 1	56117 3	4898 3	Y	5142	5140 0		38
							52 4	5656 9						
*01		59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	110 1	53582 3	4898 3	Y	5074	5071 0		41
							68 4	5581 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
08		79639 X	68923	-0-	-10716	-0-	133 1	65439 3	4898 3	Y	3011	3008 0		22
							39 4	3312 9						
09		76140 X	62957	-0-	-13183	-0-	118 1	59442 3	4898 3	Y	2897	2467 0	433 1	19
							210 4	3187 9						
10		77717 X	66835	-0-	-10882	-0-	121 1	63432 3	4898 3	Y	2921	2915 0		25
							69 4	3213 9						
11		70920 X	63604	-0-	-7316	-0-	121 1	60267 3	4898 3	Y	2869	2872 0		22
							60 4	3156 9						
12		73284 X	64612	-0-	-8672	-0-	125 1	61379 3	4898 3	Y	2774	2776 0		20
							57 4	3051 9						
01		67394 X	61814	-0-	-5580	-0-	120 1	58494 3	4898 3	Y	2841	2838 0		23
							75 4	3125 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
-----															
08		19809 X	12967	-0-	-6842	-0-	58	1	12342	3	Y	515	524	0	28
							567	9							
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					
-----															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886															
-----															
08		19747 X	12820	-0-	-6927	-0-	56	1	12161	3	Y	548	555	0	30
							603	9							
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-
-----															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955															
-----															
08		20429 X	10812	-0-	-9617	-0-	47	1	10064	3	Y	637	641	0	35
							701	9							
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					
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798															
-----															
08		T. A.	33501	-0-	33501	69973	180	1	27651	3	Y	5149	5166	0	54
							6	4	5664	9					
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					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	84 1	18414 3	Y	4887	4874 0		100
							5 4	5376 9					
09		21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	75 1	16469 3	Y	4443	4433 0		110
							3 4	4887 9					
10		22103 X	20217	-0-	-1886	-0-	73 1	15732 3	Y	4006	4005 0		111
							5 4	4407 9					
11		21390 X	18312	-0-	-3078	-0-	64 1	14114 3	Y	3746	3761 0		96
							13 4	4121 9					
12		22103 X	17473	-0-	-4630	-0-	52 1	13431 3	Y	3617	3633 0		80
							11 4	3979 9					
*01		19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	47 1	13141 3	Y	5681	5612 0		149
							60 4	6249 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913													
-----													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15203	07/28/2014						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670													
-----													
08		41013 X	41013	-0-	-0-	-0-	222 1	34363 3	Y	5837	5859 0		61
							7 4	6421 9					
09		39418 X	39418	-0-	-0-	-0-	76 1	33750 3	Y	5081	5076 0	1 8	65
							3 4	5589 9					
10		36770 X	36770	-0-	-0-	-0-	90 1	31615 3	Y	4582	4528 0		119
							25 4	5040 9					
11		36930 X	29472	-0-	-7458	-0-	57 1	25174 3	Y	3838	3848 0		109
							19 4	4222 9					
12		38161 X	35040	-0-	-3121	-0-	65 1	29634 3	Y	4824	4837 0		96
							35 4	5306 9					
01		37200 X	33277	-0-	-3923	-0-	64 1	28520 3	Y	4258	4294 0		60
							9 4	4684 9					
-----													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121													
-----													
08		17422 X	13408	-0-	-4014	-0-	55 1	11783 3	Y	1427	1437 0		79
							1570 9						
09		16860 X	14289	-0-	-2571	-0-	55 1	12185 3	Y	1863	1844 0		98
							2049 9						
10		19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	73 1	17043 3	Y	1920	1896 0		122
							2112 9						
11		16860 X	13581	-0-	-3279	-0-	52 1	12270 3	Y	1144	1170 0		96
							1 4	1258 9					
12		17422 X	8993	-0-	-8429	-0-	35 1	7907 3	Y	950	978 0		68
							6 4	1045 9					
01		19220 X	11170	-0-	-8050	-0-	50 1	10084 3	Y	941	959 0		50
							1 4	1035 9					
-----													
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463													
-----													
08		14353 X	13111	-0-	-1242	-0-	169 1	10431 3	Y	2283	2188 0	38 1	135
							2511 9						
09		13890 X	11500	-0-	-2390	-0-	144 1	9014 3	Y	2129	1978 0	222 1	64
							2342 9						
10		27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	274 1	23208 3	Y	3859	3858 0		65
							4245 9						
11		22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	207 1	19115 3	Y	2776	2782 0		59
							3054 9						
12		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	234 1	15740 3	Y	2353	2334 0		78
							2588 9						
01		26753 X	14851	-0-	-11902	-0-	170 1	12350 3	Y	2119	2117 0		80
							2331 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 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			
-----														
08	80662 X	44564	-0-	-36098	-0-	119 1	39848 3	Y	4179	4211 0	108			
						4597 9								
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	120	38	8	
						3551 9								
-----														
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
08	T. A.	16006	-0-	16006	36669	189 1	11649 3	Y	3789	3640 0	224	69	1	
						4168 9								
09	T. A.	18359	-0-	18359	55028	216 1	13559 3	Y	4167	3860 0	124	395	1	
						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								
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
08	80321 X	74504	-0-	-5817	-0-	141 1	69129 3	Y	4721	4714 0	35			
						41 4	5193 9							
09	69030 X	67992	-0-	-1038	-0-	125 1	62587 3	Y	4599	3917 0	30	687	1	
						221 4	5059 9							
10	74617 X	73569	-0-	-1048	-0-	130 1	68166 3	Y	4726	4708 0	40	8	8	
						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							
-----														
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622														
08	T. A.	17882	-0-	17882	41339	222 1	13701 3	Y	3599	3458 0	213	67	1	
						3959 9								
09	T. A.	17444	-0-	17444	58783	217 1	13593 3	Y	3304	3070 0	99	348	1	
						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								



-----														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		29357 X	22561	-0-	-6796	-0-		80 1	18134 3	Y	3952	3959 0		110
								4347 9						
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					
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
08		53785 X	40897	-0-	-12888	-0-		712 1	37822 3	Y	2123	2101 0		64
								28 4	2335 9					
09		44340 X	35467	-0-	-8873	-0-		627 1	33177 3	Y	1506	1386 0	155 1	29
								6 4	1657 9					
10		53103 X	36760	-0-	-16343	-0-		673 1	34190 3	Y	1706	1685 0	9 8	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					
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
08		46245 X	46245	-0-	-0-	-0-		234 1	40111 3	Y	5362	5368 0		100
								2 4	5898 9					
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					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
08		68882 X	61590	-0-	-7292	-0-		116 1	56992 3	Y	4044	4024 0	14 8	30
								34 4	4448 9					
09		66660 X	56669	-0-	-9991	-0-		104 1	52278 3	Y	3729	3177 0	558 1	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					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	274961	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7691 - 12273
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		T. A.	20053	-0-	20053	42576	71 1	16111	3	Y	3519	3527 0	98
							3871 9						
09		T. A.	17303	-0-	17303	59879	54 1	13747	3	Y	3184	3183 0	99
							3502 9						
10		77762 X	17883	-0-	-59879	-0-	54 1	14422	3	Y	3097	3096 0	100
							3407 9						
11		18600 X	15260	-0-	-3340	-0-	205 1	12274	3	Y	2528	2531 0	97
							2781 9						
12		19220 X	16363	-0-	-2857	-0-	150 1	13263	3	Y	2682	2674 0	105
							2950 9						
01		17484 X	15961	-0-	-1523	-0-	90 1	12889	3	Y	2709	2720 0	94
							2 4	2980	9				
-----													
WORTHY RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	274962	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9295 - 13802
08		71827 X	61388	-0-	-10439	-0-	115 1	56534	3	Y	4278	4274 0	32
							33 4	4706	9				
09		69510 X	59323	-0-	-10187	-0-	109 1	54691	3	Y	3936	3353 0	589 1 26
							193 4	4330	9				
10		71827 X	58263	-0-	-13564	-0-	103 1	53823	3	Y	3889	3882 0	33
							59 4	4278	9				
11		68040 X	54551	-0-	-13489	-0-	101 1	50343	3	Y	3687	3692 0	28
							51 4	4056	9				
12		67115 X	53308	-0-	-13807	-0-	100 1	48968	3	Y	3814	3814 0	28
							45 4	4195	9				
01		61380 X	52317	-0-	-9063	-0-	98 1	47809	3	Y	3954	3950 0	32
							61 4	4349	9				
-----													
WORTHY RANCH				WELL #:	51H	RRCID ->	274963	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9103 - 13037
08		66216 X	56070	-0-	-10146	-0-	105 1	51907	3	Y	3661	3660 0	27
							31 4	4027	9				
09		64080 X	53097	-0-	-10983	-0-	97 1	48909	3	Y	3562	3034 0	532 1 23
							173 4	3918	9				
10		65534 X	51006	-0-	-14528	-0-	90 1	47265	3	Y	3272	3267 0	28
							52 4	3599	9				
11		57600 X	50123	-0-	-7477	-0-	92 1	46160	3	Y	3477	3478 0	27
							46 4	3825	9				
12		59334 X	49308	-0-	-10026	-0-	92 1	45235	3	Y	3581	3582 0	26
							42 4	3939	9				
01		56079 X	47331	-0-	-8748	-0-	89 1	43339	3	Y	3498	3496 0	28
							55 4	3848	9				
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	275015	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7715 - 12376
08		28210 X	18401	-0-	-9809	-0-	60 1	13634	3	Y	4279	4274 0	119
							4707 9						
09		22260 X	18329	-0-	-3931	-0-	56 1	14323	3	Y	3591	3599 0	111
							3950 9						
10		23002 X	17185	-0-	-5817	-0-	51 1	13626	3	Y	3189	3197 0	103
							3508 9						
11		20130 X	14936	-0-	-5194	-0-	199 1	11912	3	Y	2568	2572 0	99
							2825 9						
12		20801 X	19362	-0-	-1439	-0-	176 1	15505	3	Y	3346	3314 0	131
							3681 9						
*01		20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	119 1	16994	3	Y	3348	3362 0	117
							3 4	3683	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHLEY 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
08	89621 X	78757	-0-	-10864	-0-	148 1 43 4	72773 3 5793 9	Y	5266	5258 0	39
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
-----											
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275052		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152			
08	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	74 1 4 4	16049 3 3391 9	Y	3083	3079 0	63
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
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 275057		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618			
08	26628 X	26628	-0-	-0-	-0-	132 1 1 4	22656 3 3839 9	N	3490	3487 0	65
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
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 275058		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508			
08	25544 X	14651	-0-	-10893	-0-	72 1 4619 9	9960 3 13420 3	Y	4199	4193 0	48
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

-----													
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
-----													
08		21328 X	11662	-0-	-9666	-0-	61 1	8496 3	Y	2823	2825 0		32
							3105 9						
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						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
08		27125 X	11758	-0-	-15367	-0-	61 1	8417 3	Y	2982	2976 0		34
							3280 9						
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					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
08		33697 X	14756	-0-	-18941	-0-	81 1	11193 3	Y	3165	3159 0		36
							3482 9						
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					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
08		37155 X	37155	-0-	-0-	-0-	222 1	30815 3	Y	5561	5563 0		63
							1 4	6117 9					
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					

-----															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	35340 X	29990	-0-	-5350	-0-	163	1	22745	3	Y	6437	6437	0		73
						1	4	7081	9						
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						
-----															
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087															
08	T. A.	12544	-0-	12544	26232	67	1	10092	3	Y	2168	2183	0		69
						2385	9								
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	3 8	66
						843	9								
01	12586 X	5291	-0-	-7295	-0-	154	1	5001	3	Y	124	178	0		12
						136	9								
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062															
08	36487 X	32608	-0-	-3879	-0-	176	1	24522	3	Y	7190	7186	0		82
						1	4	7909	9						
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						
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953															
08	37851 X	32323	-0-	-5528	-0-	183	1	25360	3	Y	6163	6145	0		70
						1	4	6779	9						
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						

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) 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
08	36084 X	31901	-0-	-4183	-0-	182 1 1 4	25261 3 6457 9	Y	5870 5847 0	67
09	34920 X	28029	-0-	-6891	-0-	173 1 2 4	22168 3 5686 9	Y	5169 5133 0	103
10	33418 X	27646	-0-	-5772	-0-	198 1 1 4	22651 3 4796 9	Y	4360 4387 0	76
11	30870 X	24122	-0-	-6748	-0-	170 1 1 4	20084 3 3867 9	Y	3515 3531 0	60
12	31899 X	26963	-0-	-4936	-0-	191 1 5 4	22443 3 4324 9	Y	3931 3926 0	65
*01	31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	227 1 1 4	26151 3 4879 9	Y	4435 4430 0	70
-----										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384		
08	30969 X	29127	-0-	-1842	-0-	159 1 1 4	22022 3 6945 9	Y	6314 6293 0	72
09	29970 X	25309	-0-	-4661	-0-	146 1 1 4	18818 3 6344 9	Y	5767 5724 0	115
10	30969 X	25923	-0-	-5046	-0-	181 1 1 4	20585 3 5156 9	Y	4687 4721 0	81
11	29700 X	21350	-0-	-8350	-0-	142 1 4265 9	16943 3	Y	3877 3892 0	66
12	30690 X	23322	-0-	-7368	-0-	155 1 4 4	18260 3 4903 9	Y	4457 4450 0	73
01	26319 X	23090	-0-	-3229	-0-	157 1 4843 9	18090 3	Y	4403 4406 0	70
-----										
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275220		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903		
08	30380 X	23820	-0-	-6560	-0-	87 1 4085 9	19648 3	Y	3714 3715 0	103
09	28290 X	21181	-0-	-7109	-0-	70 1 3320 9	17791 3	Y	3018 3027 0	94
10	29233 X	20526	-0-	-8707	-0-	65 1 3188 9	17273 3	Y	2898 2898 0	94
11	24840 X	17158	-0-	-7682	-0-	242 1 2441 9	14475 3	Y	2219 2228 0	85
12	24490 X	10524	-0-	-13966	-0-	103 1 1379 9	9042 3	Y	1254 1288 0	49
01	19561 X	16279	-0-	-3282	-0-	95 1 2 4	13721 3 2461 9	Y	2237 2208 0	78
-----										
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275221		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934		
08	17887 X	12196	-0-	-5691	-0-	66 1 2197 9	9933 3	Y	1997 2006 0	63
09	15270 X	11862	-0-	-3408	-0-	55 1 2180 9	9627 3	Y	1982 1966 0	79
10	14942 X	11519	-0-	-3423	-0-	65 1 2120 9	9334 3	Y	1927 1927 0	79
11	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	209 1 2538 9	15132 3	Y	2307 2305 0	81
12	12245 X	8300	-0-	-3945	-0-	202 1 886 9	7212 3	Y	805 813 0	69
01	12245 X	3275	-0-	-8970	-0-	94 1 120 9	3061 3	Y	109 168 0	10

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 #: 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
-----															
08		38006 X	30292	-0-	-7714	-0-	114	1	25853	3	Y	3932	3946	0	110
							4325	9							
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					
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327															
-----															
08		35104 X	35104	-0-	-0-	-0-	140	1	26215	3	Y	7954	7951	0	127
							8749	9							
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							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202															
-----															
08		38356 X	38356	-0-	-0-	-0-	159	1	29467	3	Y	7936	7930	0	126
							8730	9							
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							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128															
-----															
08		42377 X	40481	-0-	-1896	-0-	173	1	32155	3	Y	7412	7406	0	118
							8153	9							
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							

-----													
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	113 1	21141 3	Y	5319	5316	0	85
							5851 9						
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						
-----													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275379	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7511 - 12172	
08		18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	67 1	14822 3	Y	3588	3580	0	73
							4 4	3947 9					
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					
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	275386	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8842 - 12377	
08		T. A.	29798	-0-	29798	54159	145 1	24832 3	Y	4381	4361	0	82
							2 4	4819 9					
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					
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275387	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7170 - 12101	
08		24397 X	17341	-0-	-7056	-0-	96 1	14624 3	Y	2383	2422	0	75
							2621 9						
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						

-----															
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
08		T. A.	25869	-0-	25869	51616	98	1	22077	3	Y	3358	3376	0	94
							3694	9							
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					
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609															
-----															
08		25761 X	20573	-0-	-5188	-0-	86	1	16010	3	Y	4070	4064	0	65
							4477	9							
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							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615															
-----															
08		36022 X	28818	-0-	-7204	-0-	124	1	23224	3	Y	4973	4961	0	79
							5470	9							
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							
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590															
-----															
08		28427 X	19290	-0-	-9137	-0-	81	1	14933	3	Y	3887	3885	0	62
							4276	9							
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							

-----														
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
-----														
08		35588 X	17015	-0-	-18573	-0-	67 1	12484 3	Y	Y	4058	4072 0		65
							4464 9							
09		34440 X	28670	-0-	-5770	-0-	129 1	23730 3	Y	Y	4374	4368 0		71
							4811 9							
10		35588 X	34268	-0-	-1320	-0-	177 1	28701 3	Y	Y	4900	4912 0		59
							5390 9							
11		40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	169 1	35931 3	Y	Y	4340	4348 0		51
							4774 9							
12		30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	170 1	25015 3	Y	Y	4660	4649 0		62
							5126 9							
*01		35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	113 1	30371 3	Y	Y	4401	4398 0		65
							4841 9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
08		24955 X	23569	-0-	-1386	-0-	104 1	19309 3	Y	Y	3778	3784 0		60
							4156 9							
09		24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	110 1	20406 3	Y	Y	4066	4060 0		66
							4473 9							
10		24955 X	23047	-0-	-1908	-0-	115 1	18719 3	Y	Y	3830	3850 0		46
							4213 9							
11		25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	102 1	21583 3	Y	Y	3219	3227 0		38
							3541 9							
12		24955 X	20303	-0-	-4652	-0-	112 1	16470 3	Y	Y	3383	3376 0		45
							3721 9							
01		24676 X	22967	-0-	-1709	-0-	71 1	18883 3	Y	Y	3648	3639 0		54
							4013 9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
08		29791 X	15239	-0-	-14552	-0-	84 1	12671 3	Y	Y	2258	2275 0		71
							2484 9							
09		23340 X	13711	-0-	-9629	-0-	64 1	11209 3	Y	Y	2216	2199 0		88
							2438 9							
10		21328 X	12666	-0-	-8662	-0-	72 1	10316 3	Y	Y	2071	2075 0		84
							2278 9							
11		18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	220 1	15994 3	Y	Y	2057	2069 0		72
							2263 9							
12		15593 X	12476	-0-	-3117	-0-	299 1	10682 3	Y	Y	1359	1313 0		118
							1495 9							
01		15004 X	11951	-0-	-3053	-0-	315 1	10246 3	Y	Y	1264	1264 0		118
							1390 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
08		T. A.	16973	-0-	16973	36183	62 1	13444 3	Y	Y	3149	3144 0		64
							3 4	3464 9						
09		T. A.	16231	-0-	16231	52414	58 1	12526 3	Y	Y	3314	3296 0		82
							2 4	3645 9						
10		69369 X	16955	-0-	-52414	-0-	63 1	13502 3	Y	Y	3078	3075 0		85
							4 4	3386 9						
11		15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	56 1	12323 3	Y	Y	2839	2851 0		73
							11 4	3123 9						
12		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	50 1	12903 3	Y	Y	3073	3078 0		68
							11 4	3380 9						
*01		15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	44 1	12278 3	Y	Y	2921	2912 0		77
							56 4	3213 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 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
08		33881 X	33881	-0-	-0-	-0-	168 1	28906 3	Y	4368	4361 0		82
							2 4	4805 9					
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					

BEINHORN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	275669	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8792 - 12271	
08		28878 X	28878	-0-	-0-	-0-	143 1	24522 3	Y	3829	3820 0		72
							1 4	4212 9					
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					

FOGMT		WELL #:		18SP	RRCID ->	275729	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	7077 - 12328
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
08		36394 X	35246	-0-	-1148	-0-	108 1	30751 3	Y	3988	3981 0		67
							4387 9						
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					

-----														
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	
-----														
08		58466 X	39456	-0-	-19010	-0-	122 1	34524 3	Y	4373	4366 0		74	
							4810 9							
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							
01		42191 X	22344	-0-	-19847	-0-	111 1	19191 3	Y	2753	2748 0		65	
							14 4							
								3028 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	275801	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	9157	- 13613	
08		63612 X	34244	-0-	-29368	-0-	102 1	28985 3	Y	4688	4663 0	34 8	78	
							5157 9							
09		50010 X	39719	-0-	-10291	-0-	107 1	34068 3	Y	5040	4991 0	47 8	80	
							5544 9							
10		42780 X	38010	-0-	-4770	-0-	108 1	32611 3	Y	4810	4811 0	1 8	78	
							5291 9							
11		35790 X	31357	-0-	-4433	-0-	115 1	26919 3	Y	3930	3941 0	4 8	63	
							4323 9							
12		41044 X	24447	-0-	-16597	-0-	115 1	20639 3	Y	3339	3301 0	33 8	68	
							20 4							
01		36363 X	23299	-0-	-13064	-0-	116 1	20052 3	Y	2833	2805 0	30 8	66	
							15 4							
								3116 9						
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	275802	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7068	- 11982	
08		17701 X	17491	-0-	-210	-0-	95 1	14407 3	Y	2717	2734 0		86	
							2989 9							
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							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	275803	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7171	- 12101	
08		27962 X	15098	-0-	-12864	-0-	79 1	11937 3	Y	2802	2838 0		89	
							3082 9							
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							

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 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	
08	26288 X	13497	-0-	-12791	-0-	67 1	10211 3	Y	2926	2968 0		93	
09	25440 X	17519	-0-	-7921	-0-	3219 9	80 1	13888 3	Y	3228	3192 0	129	
10	26288 X	18592	-0-	-7696	-0-	3551 9	104 1	15202 3	Y	2987	2994 0	122	
11	25440 X	14560	-0-	-10880	-0-	3286 9	159 1	11533 3	Y	2607	2637 0	92	
12	20026 X	4936	-0-	-15090	-0-	2868 9	99 1	3563 3	Y	1158	1150 0	100	
01	18569 X	5229	-0-	-13340	-0-	1274 9	103 1	3330 3	Y	1633	1581 0	152	
						1796 9							
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275807		COMPL. DATE 10/13/2014				TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362			
08	27652 X	20098	-0-	-7554	-0-	106 1	16121 3	Y	3519	3556 0		111	
09	26760 X	18343	-0-	-8417	-0-	3871 9	80 1	14013 3	Y	3864	3821 0	154	
10	22568 X	16956	-0-	-5612	-0-	4250 9	90 1	12979 3	Y	3534	3544 0	144	
11	20580 X	13743	-0-	-6837	-0-	3887 9	143 1	10345 3	Y	2959	2999 0	104	
12	21266 X	2364	-0-	-18902	-0-	3255 9	58 1	2050 3	Y	233	317 0	20	
01	16895 X	577	-0-	-16318	-0-	256 9	17 1	559 3	Y	1	21 0	-0-	
						1 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 275815		COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668			
08	387074 X	25460	-0-	-361614	-0-	107 1	19070 3	Y	5661	5656 0		53	
09	28020 X	19598	-0-	-8422	-0-	56 4	6227 9						
10	28954 X	22445	-0-	-6509	-0-	63 1	13926 3	Y	5090	5092 0		51	
11	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	10 4	5599 9						
12	26412 X	20294	-0-	-6118	-0-	53 1	16946 3	Y	4949	4954 0		46	
*01	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	2 4	5444 9						
						62 1	18629 3	Y	7080	7030 0		96	
						2 4	7788 9						
						33 1	14152 3	Y	5552	5592 0		56	
						2 4	6107 9						
						73 1	15218 3	Y	4413	4424 0		45	
						1 4	4854 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 275816		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390			
08	408252 X	29495	-0-	-378757	-0-	128 1	22647 3	Y	6048	6046 0		57	
09	34500 X	22099	-0-	-12401	-0-	67 4	6653 9						
10	35650 X	20648	-0-	-15002	-0-	71 1	15800 3	Y	5651	5651 0		57	
11	28530 X	20444	-0-	-8086	-0-	12 4	6216 9						
12	29481 X	13945	-0-	-15536	-0-	45 1	14416 3	Y	5623	5627 0		53	
01	18631 X	6084	-0-	-12547	-0-	2 4	6185 9						
						50 1	14867 3	Y	5023	5008 0		68	
						2 4	5525 9						
						22 1	9281 3	Y	4219	4245 0		42	
						1 4	4641 9						
						7 1	1545 3	Y	4120	4120 0		42	
						4532 9							



-----																
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		42340 X	42340	-0-	-0-	-0-	105	1	40880	3	Y	1232	1274	0		103
							1355	9								
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								
-----																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258																
08		50834 X	50834	-0-	-0-	-0-	126	1	48968	3	Y	1582	1608	0	9 8	132
							1740	9								
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								
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179																
08		16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	38	0		-0-
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						
-----																
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898																
08		21204 X	18597	-0-	-2607	-0-	227	1	14011	3	Y	3961	3966	0		65
							2	4	4357	9						
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						

-----														
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	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
-----														
08		321255 X	20802	-0-	-300453	-0-	83 1	14655 3	Y	5474	5468 0	1 8		51
							43 4	6021 9						
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
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
08		44609 X	43725	-0-	-884	-0-	109 1	42375 3	Y	1128	1181 0	1 8		95
							1241 9							
09		43170 X	-0-	-0-	-43170	-0-			Y	-0-	95 0			-0-
10		44609 X	99	-0-	-44510	-0-	1 1	94 3	Y	4	3 0			1
							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							
-----														
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
08		23188 X	19841	-0-	-3347	-0-	243 1	14923 3	Y	4248	4257 0			69
							2 4	4673 9						
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						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
08		31474 X	31474	-0-	-0-	-0-	168 1	25953 3	Y	4862	4880 0			51
							5 4	5348 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FOGMT		WELL #:		23SP	RRCID ->	275916	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6244	PERF.	7075 - 12779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/13/2015												

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	275918	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8636 - 13522
08	60047 X	36304	-0-	-23743	-0-	199 1	30705 3	Y	4904	4924	0	51
						6 4	5394 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	275919	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8875 - 13710
08	64263 X	32098	-0-	-32165	-0-	176 1	27180 3	Y	4306	4322	0	45
						5 4	4737 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		76H	RRCID ->	275920	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8746 - 17459
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	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
08	SHUT IN	16702	-0-	16702	321416	201 1	11362 3	Y	4671	4665	0	1 8 70
						1 4	5138 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STUMBERG RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 275977		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001				
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	AMT	CODE	BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 CHIP EAST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 275979		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241				
08	42501 X	32017	-0-	-10484	-0-	167 1	25919 3	Y	5387	5407 0	56	
						5 4	5926 9					
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					
-----												
FOGMT		WELL #: 22SP		RRCID -> 275980		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT	-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	2				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				
08	24118 X	23402	-0-	-716	-0-	100 1	17654 3	Y	5087	5088 0	48	
						52 4	5596 9					
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					



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FOGMT		WELL #: 21SP		RRCID -> 276036		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386		
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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 COCHINA EAST RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 276037		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129		
08	31697 X	31697	-0-	-0-	-0-	129 1	22985 3	Y	7741 7739 0	72
						68 4	8515 9			
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			
-----										
FOGMT		WELL #: 43SP		RRCID -> 276038		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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									
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	276097	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6999 - 11787	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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													

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		21H	RRCID ->	276099	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8790 - 16297
08	63023 X	43902	-0-	-19121	-0-	66 1	42479 3	Y	1233	1251 0		71
						1 4	1356 9					
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					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	276101	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8883 - 16301
08	57412 X	53837	-0-	-3575	-0-	81 1	52119 3	Y	1486	1503 0		86
						2 4	1635 9					
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					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		20H	RRCID ->	276102	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8841 - 16195
08	58745 X	45836	-0-	-12909	-0-	69 1	44295 3	Y	1337	1354 0		77
						1 4	1471 9					
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					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	22H	RRCID ->	276106	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8459	PERF.	8840 - 16379	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----														
08		56978 X	37799	-0-	-19179	-0-	58 1	36674 3	Y	969	990 0		56	
							1 4	1066 9						
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						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	276120	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	9065 - 13505	
-----														
08		75547 X	34539	-0-	-41008	-0-	103 1	29105 3	Y	4846	4836 0		81	
							5331 9							
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						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	23H	RRCID ->	276122	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	9462 - 16965	
-----														
08		58094 X	47075	-0-	-11019	-0-	71 1	45540 3	Y	1329	1347 0		77	
							2 4	1462 9						
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-	
									Y	-0-			-0-	
11		45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-			Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
12		47089 X	-0-	-0-	-47089	-0-			Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
01		46810 X	9	-0-	-46801	-0-	7 3	2 9	Y	2	2 0		-0-	
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	276123	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	9070 - 13473	
-----														
08		59799 X	35303	-0-	-24496	-0-	105 1	29854 3	Y	4858	4858 0		82	
							5344 9							
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 276160		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174			
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		
08	48691 X	48691	-0-	-0-	-0-	243 1	41600 3	Y	6224	6223 0	116
						2 4	6846 9				
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				
BEINHORN RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 276193		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019			
08	74617 X	58261	-0-	-16356	-0-	289 1	49565 3	Y	7641	7648 0	143
						2 4	8405 9				
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				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 276212		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8721 - 14739			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	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			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	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			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		99H	RRCID ->	276216	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8540 - 15714
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
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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												

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	276239	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8395 - 13167
08	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	111	1	31382	3	Y	4333 4321 0 73
							4766	9				
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		

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	276240	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8497 - 13237
08	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	97	1	27562	3	Y	3692 3695 0 62
							4061	9				
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 276241		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278			
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
08	33182 X	33182	-0-	-0-	-0-	102	1 28883	3 Y	3815	3814 0	64
09	34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	4197	9 30152	3 Y	3614	3620 0	58
10	35159 X	35159	-0-	-0-	-0-	94	1 30919	3 Y	3761	3758 0	61
11	31099 X	31099	-0-	-0-	-0-	3975	9 27433	3 Y	3225	3234 0	52
12	27687 X	27687	-0-	-0-	-0-	103	1 24702	3 Y	2566	2565 0	53
01	34100 X	23006	-0-	-11094	-0-	4137	9 19992	3 Y	2623	2614 0	62
						118	1 2885	9			
						3548	9				
						138	1				
						24	4				
						115	1				
						14	4				
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 276244		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721			
08	56880 X	56880	-0-	-0-	-0-	152	1 50693	3 Y	5486	5513 0	142
09	52211 X	52211	-0-	-0-	-0-	6035	9 46331	3 Y	5222	5180 0	171
10	51646 X	51436	-0-	-210	-0-	136	1 45855	3 Y	4921	4959 0	133
11	49980 X	46224	-0-	-3756	-0-	5744	9 41447	3 Y	4217	4147 0	203
12	51646 X	45067	-0-	-6579	-0-	168	1 40066	3 Y	4420	4418 0	202
01	49352 X	43486	-0-	-5866	-0-	5413	9 38582	3 Y	4347	4385 0	164
						138	1				
						4639	9				
						139	1				
						4862	9				
						122	1				
						4782	9				
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276289		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634			
08	49752 X	49752	-0-	-0-	-0-	134	1 44753	3 Y	4423	4443 0	115
09	44943 X	44943	-0-	-0-	-0-	4865	9 40330	3 Y	4085	4066 0	134
10	42943 X	42943	-0-	-0-	-0-	119	1 38750	3 Y	3683	3717 0	100
11	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	4494	9 34322	3 Y	3341	3280 0	161
12	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	142	1 34162	3 Y	3374	3381 0	154
01	42780 X	35948	-0-	-6832	-0-	4051	9 32194	3 Y	3320	3349 0	125
						114	1				
						3675	9				
						119	1				
						3711	9				
						102	1				
						3652	9				
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276291		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579			
08	57896 X	57896	-0-	-0-	-0-	155	1 51783	3 Y	5416	5459 0	140
09	50779 X	50779	-0-	-0-	-0-	5958	9 45254	3 Y	4902	4881 0	161
10	51646 X	46085	-0-	-5561	-0-	133	1 40916	3 Y	4563	4601 0	123
11	49980 X	39095	-0-	-10885	-0-	5392	9 35035	3 Y	3585	3536 0	172
12	51646 X	39196	-0-	-12450	-0-	150	1 34905	3 Y	3791	3790 0	173
01	49786 X	40549	-0-	-9237	-0-	5019	9 36310	3 Y	3749	3781 0	141
						116	1				
						3944	9				
						121	1				
						4170	9				
						115	1				
						4124	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 276299		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7949		PERF. 9051 - 13343	
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	
08	75547 X	38010	-0-	-37537	-0-	115 1	32410 3	Y	4986	4980 0	84	
						5485 9						
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						
01	39618 X	26027	-0-	-13591	-0-	130 1	22457 3	Y	3113	3106 0	73	
						16 4	3424 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 276398		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8534 - 14567	
08	52313 X	52313	-0-	-0-	-0-	141 1	46948 3	Y	4749	4788 0	123	
						5224 9						
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						
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 41HR		RRCID -> 276400		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8706 - 15213	
08	67456 X	56802	-0-	-10654	-0-	96 1	51694 3	Y	4552	4527 1	73	
						5 4	5007 9					
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					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8681 - 15179	
08	54839 X	49671	-0-	-5168	-0-	83 1	44786 3	Y	4362	4340 1	70	
						4 4	4798 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235						
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		
08	64759 X	54800	-0-	-9959	-0-	92	1	49593	3	Y	4645	4623	1	74
						5	4	5110	9					
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					
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124						
08	70804 X	62726	-0-	-8078	-0-	104	1	56456	3	Y	5601	5572	1	90
						5	4	6161	9					
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					
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423						
08	69905 X	56856	-0-	-13049	-0-	95	1	51593	3	Y	4694	4669	1	75
						5	4	5163	9					
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	45
						16	4	3353	9				3 8	
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 276411		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056						
08	79732 X	59141	-0-	-20591	-0-	98	1	52890	3	Y	5589	5563	1	89
						5	4	6148	9					
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					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	276412	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8462	-	13238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
08		37665 X	37665	-0-	-0-	-0-	116	1	32855	3	Y	4267	4258	0	4	8	72
							4694	9									
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							
-----																	
FOGMT		WELL #:		47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6979	-	11292			
08		0 W	2532	-0-	2532	90817	40	1	2492	3	Y	-0-	14	0			-0-
09		91298 X	481	-0-	-90817	-0-	7	1	474	3	Y	-0-					-0-
10		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	122	1	8945	3	Y	1283	1262	0			21
							1411	9									
11		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	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							
-----																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	276432	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8668	-	12991			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
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			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
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			
08		69878 X	60890	-0-	-8988	-0-	88	1	52125	3	Y	7888	7639	0	219	1	35
							8677	9									
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							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		96H	RRCID ->	276436	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8496 - 13230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	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
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	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
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
			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
08	SHUT IN	32003	-0-	32003	277066	134 1	23581 3	Y	7472	7467	0	3 8 70
						69 4	8219 9					
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					
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		77H	RRCID ->	276464	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	8223	PERF. 8786 - 17068
08	25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	111 1	19634 3	Y	5444	5442	0	51
						58 4	5988 9					
09	21480 X	18694	-0-	-2786	-0-	61 1	13572 3	Y	4592	4597	0	46
						10 4	5051 9					
10	22196 X	20061	-0-	-2135	-0-	48 1	15350 3	Y	4237	4243	0	40
						2 4	4661 9					
11	21480 X	20343	-0-	-1137	-0-	56 1	16618 3	Y	3334	3329	0	45
						2 4	3667 9					
12	22196 X	16499	-0-	-5697	-0-	31 1	13214 3	Y	2956	2971	0	30
						2 4	3252 9					
01	25730 X	18372	-0-	-7358	-0-	72 1	14986 3	Y	3012	3011	0	31
						1 4	3313 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	276561	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8265	-	16907
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		
08	SHUT IN	5706	-0-	5706	343974		24 1	4290 3	Y	1254	1298 0	1 8	12	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974		13 4	1379 9	Y	-0-	12 0		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974				Y	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974				Y	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974				Y	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	343974				Y	-0-			-0-	
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	276562	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8530	-	13496
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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 02/27/2015														
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		62H	RRCID ->	276583	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	8242	-	14231
08	67838 X	66694	-0-	-1144	-0-	96 1	57400 3	Y	8362	8098 0	234 1	37		
09	47067 X	47067	-0-	-0-	-0-	9198 9	37008 3	Y	9075	9019 0	25 8	68		
10	45446 X	43521	-0-	-1925	-0-	76 1	33860 3	Y	8703	8703 0		68		
11	43980 X	35720	-0-	-8260	-0-	9983 9	27930 3	Y	6989	6983 0		74		
12	45446 X	37547	-0-	-7899	-0-	88 1	29333 3	Y	7356	7330 0	55 8	45		
01	48019 X	42997	-0-	-5022	-0-	9573 9	34537 3	Y	7579	7559 0		65		
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	276588	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8566	-	12902
08	54808 X	32036	-0-	-22772	-0-	98 1	27686 3	Y	3865	3863 0		65		
09	47460 X	37487	-0-	-9973	-0-	4252 9	32703 3	Y	4256	4253 0		68		
10	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	102 1	32367 3	Y	4137	4138 0		67		
11	30990 X	30456	-0-	-534	-0-	4682 9	26434 3	Y	3554	3564 0		57		
12	38750 X	26860	-0-	-11890	-0-	108 1	23083 3	Y	3296	3285 0		68		
01	37076 X	22448	-0-	-14628	-0-	4551 9	19254 3	Y	2790	2792 0		66		
-----														
BEINHORN RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	276603	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8737	-	12226
08	48360 X	30626	-0-	-17734	-0-	152 1	26129 3	Y	3949	3936 0		74		
09	46800 X	29776	-0-	-17024	-0-	1 4	25201 3	Y	4034	4025 0		83		
10	48360 X	31181	-0-	-17179	-0-	135 1	26530 3	Y	4095	4109 0		69		
11	33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	3 4	4505 9		3960	3927 0		102		
12	37479 X	37479	-0-	-0-	-0-	173 1	32198 3	Y	4629	4620 0		111		
*01	33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	3 4	5092 9		3998	4042 0		67		
-----														
*01 33512 X 33512 -0- -0- -0- 194 1 28912 3 Y 3998 4042 0 67														
-----														
*01 33512 X 33512 -0- -0- -0- 8 4 4398 9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	276633	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8787 - 12913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		32333 X	31458	-0-	-875	-0-	96 1	27052 3	Y	3918	3917 0	66
							4310 9					
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				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		86H	RRCID ->	276635	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8586 - 14538
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
08		240082 X	28172	-0-	-211910	-0-	124 1	21949 3	Y	5485	5483 0	51
							65 4	6034 9				
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				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		81H	RRCID ->	276654	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8767 - 15057
08		161189 X	21335	-0-	-139854	-0-	83 1	14553 3	Y	6051	6042 0	57
							43 4	6656 9				
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				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	276655	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8616 - 13666
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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												

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 98H		RRCID -> 276656		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8560 - 12973		
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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
08	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	128 1	18728 3	Y	3892 3866 0	72
						4281 9				
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			
-----										
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 276683		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146		
08	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	88 1	12847 3	Y	3778 3756 0	70
						4156 9				
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			
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 276689		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/06/2015										

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	83H	RRCID ->	276708	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7939 - 13023		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		47647 X	22503	-0-	-25144	-0-	270 1	17590 3	Y	4221	4288 1	109		
							4643 9							
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						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	63H	RRCID ->	276753	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7845 - 13834		
08		50282 X	47928	-0-	-2354	-0-	64 1	38226 3	Y	8762	8485 0	247 1	39	
							9638 9							
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						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:	7H	RRCID ->	276766	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	7068 - 11808		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 CATARINA NORTH			WELL #:	91H	RRCID ->	276777	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8181 - 14666		
08		SHUT IN	12520	-0-	12520	12520	14 1	9687 3	Y	2563	942 0	1358 1	138	
							2819 9				125 8			
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 90H		RRCID -> 276793		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058			
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	
08	SHUT IN	14922	-0-	14922	14922	18 1 2632 9	12272 3	Y	2393	877 0 125 8	1263 1	128
09	42692 X	27770	-0-	-14922	-0-	48 1 7086 9	20636 3	Y	6442	6241 0 47 8	161 1	121
10	26427 X	26427	-0-	-0-	-0-	69 1 8254 9	18104 3	Y	7504	7481 0	4 8	140
11	30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	107 1 8036 9	22778 3	Y	7305	7305 0	12 8	128
12	45284 X	45284	-0-	-0-	-0-	142 1 11928 9	33214 3	Y	10844	10750 0	42 8	180
*01	40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	111 1 9925 9	30041 3	Y	9023	8938 0	73 8	192
-----												
FOGMT		WELL #: 42SP		RRCID -> 276799		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	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			
08	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	96 1 4512 9	13927 3	Y	4102	4085 0		76
09	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	236 1 3945 9	11568 3	Y	3586	3570 0		92
10	16027 X	15739	-0-	-288	-0-	68 1 3916 9	11755 3	Y	3560	3526 0		126
11	15510 X	15330	-0-	-180	-0-	53 1 3825 9	11452 3	Y	3477	3502 0		101
12	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	81 1 25 4	14063 3	Y	2703	2693 0		111
01	18538 X	3263	-0-	-15275	-0-	9 1 1 4	2279 3	Y	885	958 0		38
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 276801		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 276835		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855			
08	SHUT IN	14293	-0-	14293	96429	68 1 4320 9	9905 3	Y	3927	3903 0		73
09	111693 X	15264	-0-	-96429	-0-	244 1 3108 9	11912 3	Y	2825	2825 0		73
10	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	76 1 2456 9	13146 3	Y	2233	2227 0		79
11	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	90 1 2395 9	19585 3	Y	2177	2193 0		63
12	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	101 1 31 4	17677 3	Y	2790	2738 0		115
*01	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	56 1 8 4	13602 3	Y	2566	2570 0		111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		SHUT IN	18378	-0-	18378	98860	104 1	15236 3	Y	2762	2761 0		51
							3038 9						
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 276863 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252													
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		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													
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		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													
08	142605	X	22282	-0-	-120323	-0-	261 1	16036 3	Y	5439	5443 0		89
							2 4	5983 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 276911 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8614 - 14656													
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	276913	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8476 - 14963	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	25228	-0-	25228	148688	67 1	18937 3	Y	5658	5661	0		24
						6224 9							
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	276918	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8361 - 15741
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	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 03/28/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	276919	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	8353 - 16368	
08	SHUT IN	29432	-0-	29432	148483	76 1	21694 3	Y	6965	6966	0		30
						7662 9							
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		108H	RRCID ->	276920	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8384 - 16883
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	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 SOUTH		WELL #:		82H	RRCID ->	276924	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8010 - 12221	
08	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	284 1	18518 3	Y	4201	4272	1		108
						4621 9							
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						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		103H	RRCID ->	277020	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8634 - 14834	
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
08	SHUT IN	25679	-0-	25679	126840	67 1	19003 3	Y		6008	6006 0		26
						6609 9							
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						

DIAMOND H RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	277021	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8123 - 12984
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	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-
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
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	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 COCHINA EAST RANCH		WELL #:		115H	RRCID ->	277080	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8510 - 15580
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	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 04/26/2015												

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		SHUT IN	24525	-0-	24525	135859	54 1	15298 3	Y	8339	8352 0		36
							9173 9						
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					

-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 277082 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355													
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		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													
08	75884	X	49527	-0-	-26357	-0-	117 1	40547 3	Y	8048	8059 0		52
							10 4	8853 9					
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						

-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072													
08	92685	X	56942	-0-	-35743	-0-	135 1	46665 3	Y	9210	9249 0		59
							11 4	10131 9					
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						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
08	SHUT IN	27464	-0-	27464	27464	26	1	17488	3	Y	9045	3457	0	4982	1	506
						9950	9					100	8			
09	SHUT IN	35142	-0-	35142	62606	41	1	17623	3	Y	15889	15481	0	588	1	301
						17478	9					25	8			
10	SHUT IN	35766	-0-	35766	98372	86	1	22539	3	Y	11946	12025	0			222
						13141	9									
11	134643 X	36271	-0-	-98372	-0-	115	1	24603	3	Y	10503	10541	0			184
						11553	9									
12	43400 X	42067	-0-	-1333	-0-	130	1	30241	3	Y	10633	10640	0			177
						11696	9									
*01	45444 X	45444	-0-	-0-	-0-	131	1	35268	3	Y	9132	9113	0			196
						10045	9									
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973																
08	SHUT IN	25348	-0-	25348	137249	35	1	20653	3	Y	4236	4102	0	211	1	19
						4660	9									
09	159940 X	22691	-0-	-137249	-0-	39	1	18895	3	Y	3415	3408	0			26
						3757	9									
10	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	49	1	18686	3	Y	3263	3263	0			26
						3589	9									
11	21240 X	19587	-0-	-1653	-0-	60	1	16402	3	Y	2841	2837	0			30
						3125	9									
12	21948 X	19710	-0-	-2238	-0-	67	1	16485	3	Y	2870	2882	0			18
						1	4	3157	9							
*01	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	80	1	22803	3	Y	3253	3243	0			28
						1	4	3578	9							
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691																
08	SHUT IN	30690	-0-	30690	162431	43	1	25518	3	Y	4663	4515	0	224	1	21
						5129	9									
09	191184 X	28753	-0-	-162431	-0-	50	1	24179	3	Y	4113	4103	0			31
						4524	9									
10	33480 X	30163	-0-	-3317	-0-	65	1	24823	3	Y	4795	4788	0			38
						5275	9									
11	32400 X	22915	-0-	-9485	-0-	70	1	19079	3	Y	3424	3426	0			36
						3766	9									
12	39087 X	39087	-0-	-0-	-0-	139	1	33956	3	Y	4536	4544	0			28
						2	4	4990	9							
*01	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	100	1	28713	3	Y	4868	4854	0			42
						2	4	5355	9							
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703																
08	SHUT IN	31444	-0-	31444	171859	38	1	22815	3	Y	7810	7563	0	319	1	35
						8591	9									
09	202481 X	30622	-0-	-171859	-0-	53	1	25693	3	Y	4433	4435	0			33
						4876	9									
10	43617 X	30821	-0-	-12796	-0-	68	1	26215	3	Y	4125	4126	0			32
						4538	9									
11	42210 X	25979	-0-	-16231	-0-	81	1	22039	3	Y	3508	3503	0			37
						3859	9									
12	36819 X	36819	-0-	-0-	-0-	129	1	31596	3	Y	4629	4638	0			28
						2	4	5092	9							
*01	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	116	1	33206	3	Y	5516	5496	0			48
						2	4	6068	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) 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		
08	SHUT IN	30018	-0-	30018	170699	37 1	22203 3	Y	7071	6848 0	299 1	31	
						7778 9							
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						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195													
08	SHUT IN	32962	-0-	32962	178540	42 1	24784 3	Y	7396	7162 0	316 1	33	
						8136 9							
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						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953													
08	SHUT IN	6844	-0-	6844	6844	5 1	3760 3	Y	2799	1034 0	1489 1	151	
						3079 9				125 8			
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							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183													
08	SHUT IN	16324	-0-	16324	16324	13 1	8938 3	Y	6703	2542 0	3664 1	372	
						7373 9				125 8			
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							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	45 1	27005 3	Y	8219	7959 0	396 1	37
						9041 9						
09	28924 X	28924	-0-	-0-	-0-	46 1	22414 3	Y	5876	5844 0	25 8	44
						6464 9						
10	27373 X	25190	-0-	-2183	-0-	51 1	19647 3	Y	4993	4998 0		39
						5492 9						
11	26490 X	18138	-0-	-8352	-0-	50 1	13691 3	Y	3997	3994 0		42
						4397 9						
12	27373 X	25955	-0-	-1418	-0-	83 1	20334 3	Y	5034	5045 0		31
						1 4	5537 9					
*01	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	94 1	27027 3	Y	5629	5611 0		49
						2 4	6192 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7796 - 13091	
08	96589 X	58352	-0-	-38237	-0-	126 1	43698 3	Y	13197	13224 0		84
						11 4	14517 9					
09	51883 X	51883	-0-	-0-	-0-	131 1	38546 3	Y	11991	11978 0		97
						16 4	13190 9					
10	55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	152 1	41771 3	Y	12252	12263 0		86
						6 4	13477 9					
11	46665 X	46665	-0-	-0-	-0-	179 1	35451 3	Y	10020	9984 0		122
						13 4	11022 9					
12	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	173 1	35479 3	Y	10124	10176 0		70
						3 4	11136 9					
01	48050 X	43384	-0-	-4666	-0-	174 1	32613 3	Y	9634	9624 0		80
						10597 9						
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7851 - 13102	
08	87984 X	51240	-0-	-36744	-0-	103 1	35614 3	Y	14104	14108 0		90
						9 4	15514 9					
09	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	118 1	34437 3	Y	11323	11321 0		92
						14 4	12455 9					
10	45926 X	45926	-0-	-0-	-0-	124 1	33928 3	Y	10790	10806 0		76
						5 4	11869 9					
11	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	148 1	29274 3	Y	9463	9424 0		115
						11 4	10409 9					
12	38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	140 1	28736 3	Y	8678	8733 0		60
						3 4	9546 9					
01	40765 X	34338	-0-	-6427	-0-	135 1	25425 3	Y	7980	7974 0		66
						8778 9						
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7912 - 13207	
08	104441 X	55749	-0-	-48692	-0-	119 1	40962 3	Y	13325	13339 0		85
						10 4	14658 9					
09	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-	117 1	34139 3	Y	10303	10279 0	25 8	84
						14 4	11333 9					
10	42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	115 1	31483 3	Y	10111	10124 0		71
						4 4	11122 9					
11	41878 X	41878	-0-	-0-	-0-	163 1	32338 3	Y	8514	8481 0		104
						12 4	9365 9					
12	42427 X	42427	-0-	-0-	-0-	157 1	32261 3	Y	9096	9137 0		63
						3 4	10006 9					
01	41726 X	37866	-0-	-3860	-0-	153 1	28650 3	Y	8239	8234 0		68
						9063 9						

-----																
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	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			
08	SHUT IN	26768	-0-	26768	26768	26	1	17851	3	Y	8083	3076	0	4432	1	450
						8891	9					125	8			
09	SHUT IN	37901	-0-	37901	64669	51	1	21962	3	Y	14444	14095	0	525	1	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									
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218																
08	SHUT IN	17968	-0-	17968	17968	17	1	11457	3	Y	5904	2282	0	3288	1	334
						6494	9									
09	67452 X	49484	-0-	-17968	-0-	86	1	37112	3	Y	11169	10899	0	392	1	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									
-----																
DIAMOND H RANCH WELL #: 13H RRCID -> 277197 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 13386																
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	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																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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																
08	14105 X	10606	-0-	-3499	-0-	50	1	7288	3	Y	2971	2965	0			55
						3268	9									
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	3172	9							
*01	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	53	1	13026	3	Y	2442	2456	0			105
						7	4	2686	9							



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	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
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	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	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 68H		RRCID -> 277259		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456	
08	30456 X	30456	-0-	-0-	-0-	44 1	26052 3	Y	3964 3839 0 183 1 18
						4360 9			
09	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	45 1	22009 3	Y	4789 4746 0 25 8 36
						5268 9			
10	27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	59 1	22532 3	Y	4619 4619 0 36
						5081 9			
11	25320 X	24958	-0-	-362	-0-	75 1	20350 3	Y	4121 4114 0 43
						4533 9			
12	27288 X	27288	-0-	-0-	-0-	90 1	22068 3	Y	4662 4676 0 29
						2 4	5128 9		
*01	36967 X	36967	-0-	-0-	-0-	109 1	31218 3	Y	5125 5110 0 44
						2 4	5638 9		

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 121H		RRCID -> 277261		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613	
08	103742 X	53918	-0-	-49824	-0-	114 1	39318 3	Y	13161 13198 0 84
						9 4	14477 9		
09	50627 X	50627	-0-	-0-	-0-	134 1	39025 3	Y	10411 10386 0 25 8 84
						16 4	11452 9		
10	51120 X	51120	-0-	-0-	-0-	143 1	39139 3	Y	10757 10765 0 76
						5 4	11833 9		
11	42281 X	42281	-0-	-0-	-0-	164 1	32624 3	Y	8619 8590 0 105
						12 4	9481 9		
12	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	173 1	35596 3	Y	9657 9695 0 67
						3 4	10623 9		
01	46748 X	40798	-0-	-5950	-0-	168 1	31534 3	Y	8268 8267 0 68
						1 4	9095 9		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 70H		RRCID -> 277262		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213	
08	35577 X	35577	-0-	-0-	-0-	48 1	28784 3	Y	6132 5939 0 320 1 27
						6745 9			
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	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		
08	SHUT IN	3519	-0-	3519	3519	3	1	1803	3	Y	1557	552	0	796	1	81
						1713	9					128	8			
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

08	SHUT IN	15531	-0-	15531	15531	12	1	8428	3	Y	6446	2491	0	3590	1	365
						7091	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

08	31752 X	31752	-0-	-0-	-0-	41	1	24170	3	Y	6855	6638	0	364	1	31
						7541	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 277279 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18629 08/16/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		88501 X	14218	-0-	-74283	-0-	70	1	10264	3	Y	3531	3508	0	65
							3884	9							
09		16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	254	1	12450	3	Y	3137	3121	0	81
							3451	9							
10		13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	64	1	11181	3	Y	2388	2385	0	84
							2627	9							
11		13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	53	1	11578	3	Y	1991	2017	0	58
							2190	9							
12		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	59	1	10234	3	Y	1780	1762	0	73
							18	4	1958	9				3 8	
*01		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	107	1	26003	3	Y	2227	2204	0	96
							15	4	2450	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 277289 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
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	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 03/31/2015

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
08		104225 X	52385	-0-	-51840	-0-	117	1	40575	3	Y	10621	10642	0	68
							10	4	11683	9					
09		45333 X	45333	-0-	-0-	-0-	121	1	35606	3	Y	8719	8716	0	71
							15	4	9591	9					
10		46757 X	46757	-0-	-0-	-0-	133	1	36636	3	Y	9075	9082	0	64
							5	4	9983	9					
11		39660 X	39660	-0-	-0-	-0-	159	1	31537	3	Y	7230	7206	0	88
							11	4	7953	9					
12		40625 X	40625	-0-	-0-	-0-	159	1	32749	3	Y	7013	7052	0	49
							3	4	7714	9					
01		41912 X	36884	-0-	-5028	-0-	160	1	30022	3	Y	6092	6091	0	50
							1	4	6701	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															
08		47076 X	47076	-0-	-0-	-0-	65	1	38663	3	Y	7589	7349	0	34
							8348	9							
09		41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	71	1	34328	3	Y	6342	6304	0	47
							6976	9						25 8	
10		35584 X	35584	-0-	-0-	-0-	78	1	29709	3	Y	5270	5276	0	41
							5797	9							
11		31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	98	1	26698	3	Y	4152	4149	0	44
							4567	9							
12		30553 X	30553	-0-	-0-	-0-	106	1	25658	3	Y	4353	4370	0	27
							1	4	4788	9					
01		42439 X	29418	-0-	-13021	-0-	85	1	24387	3	Y	4495	4483	0	39
							1	4	4945	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) 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	
08	48050 X	48050	-0-	-0-	-0-	67 1 7956 9	40027 3	Y	7233	7005 0	354 1	32
09	42817 X	42817	-0-	-0-	-0-	74 1 6776 9	35967 3	Y	6160	6146 0		46
10	35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	78 1 5913 9	29958 3	Y	5375	5379 0		42
11	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	99 1 4800 9	26961 3	Y	4364	4360 0		46
12	32769 X	32769	-0-	-0-	-0-	113 1 2 4	27650 3	Y	4549	4567 0		28
01	40114 X	26960	-0-	-13154	-0-	76 1 1 4	21808 3	Y	4614	4602 0		40
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7927 - 13748		
08	44793 X	44793	-0-	-0-	-0-	62 1 7667 9	37064 3	Y	6970	7099 1		31
09	35710 X	35710	-0-	-0-	-0-	62 1 5616 9	30032 3	Y	5105	5098 0		38
10	27218 X	26018	-0-	-1200	-0-	57 1 4254 9	21707 3	Y	3867	3875 0		30
11	26340 X	21535	-0-	-4805	-0-	66 1 3347 9	18122 3	Y	3043	3041 0		32
12	27218 X	25194	-0-	-2024	-0-	87 1 1 4	21238 3	Y	3516	3526 0		22
01	38440 X	22617	-0-	-15823	-0-	63 1 1 4	18186 3	Y	3970	3958 0		34
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7911 - 13739		
08	38091 X	38091	-0-	-0-	-0-	52 1 7036 9	31003 3	Y	6396	6193 0	314 1	29
09	37258 X	37258	-0-	-0-	-0-	66 1 5086 9	32106 3	Y	4624	4618 0		35
10	31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	71 1 4011 9	27062 3	Y	3646	3652 0		29
11	28650 X	22494	-0-	-6156	-0-	71 1 3105 9	19318 3	Y	2823	2822 0		30
12	29605 X	20398	-0-	-9207	-0-	71 1 1 4	17352 3	Y	2704	2717 0		17
01	37386 X	25564	-0-	-11822	-0-	79 1 1 4	22475 3	Y	2735	2728 0		24
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 8191 - 14112		
08	36028 X	36028	-0-	-0-	-0-	47 1 7895 9	28086 3	Y	7177	6950 0	361 1	32
09	37001 X	37001	-0-	-0-	-0-	62 1 6746 9	30193 3	Y	6133	6119 0		46
10	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	78 1 6001 9	29774 3	Y	5455	5458 0		43
11	30017 X	30017	-0-	-0-	-0-	91 1 4943 9	24983 3	Y	4494	4490 0		47
12	33839 X	33839	-0-	-0-	-0-	115 1 2 4	28229 3	Y	4994	5010 0		31
01	36425 X	29292	-0-	-7133	-0-	83 1 1 4	23820 3	Y	4898	4887 0		42

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	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	
08	SHUT IN	14579	-0-	14579	14579	11 1	7575 3	Y	6357	2409 0	3470 1	353
						6993 9				125 8		
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						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 83H		RRCID -> 277356		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	40358 X	40358	-0-	-0-	-0-	47 1	28081 3	Y	11118	10766 0	494 1	50
						12230 9						
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 119H		RRCID -> 277434		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8590 - 14987				
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	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				
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	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)	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	
08		112359 X	52119	-0-	-60240	-0-	72 1	42851 3	Y	8360	8096 0	355 1	37
							9196 9						
09		50689 X	50689	-0-	-0-	-0-	81 1	39619 3	Y	9990	9927 0	25 8	75
							10989 9						
10		46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	95 1	36474 3	Y	8901	8906 0		70
							9791 9						
11		36630 X	34216	-0-	-2414	-0-	99 1	26931 3	Y	6533	6534 0		69
							7186 9						
12		37851 X	33296	-0-	-4555	-0-	106 1	25862 3	Y	6661	6638 0	52 8	40
							1 4	7327 9					
01		44795 X	36044	-0-	-8751	-0-	97 1	28030 3	Y	7195	7173 0		62
							2 4	7915 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7779 - 13741		
08		96158 X	34798	-0-	-61360	-0-	41 1	24328 3	Y	9481	9181 0	342 1	42
							10429 9						
09		38550 X	38550	-0-	-0-	-0-	57 1	27834 3	Y	9690	9635 0	25 8	72
							10659 9						
10		45138 X	45138	-0-	-0-	-0-	95 1	36160 3	Y	8075	8084 0		63
							8883 9						
11		36037 X	36037	-0-	-0-	-0-	105 1	28797 3	Y	6486	6481 0		68
							7135 9						
12		38874 X	38874	-0-	-0-	-0-	126 1	30838 3	Y	7189	7196 0	17 8	44
							2 4	7908 9					
01		41726 X	40101	-0-	-1625	-0-	114 1	32781 3	Y	6549	6536 0		57
							2 4	7204 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 122H		RRCID -> 277443		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8716 - 15987		
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	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 05/19/2015													
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 123H		RRCID -> 277445		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8550 - 15834		
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	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 COCHINA EAST RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 277448		COMPL. DATE 04/19/2015			TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8633 - 16044		
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	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													

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 A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848													
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	
-----													
08		22506 X	13453	-0-	-9053	-0-	634 1	11622 3	Y	1073	1055 1	35	
							17 4	1180 9					
09		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	489 1	7619 3	Y	870	880 1	25	
							957 9						
10		6572 X	6537	-0-	-35	-0-	352 1	5580 3	Y	550	548 1	27	
							605 9						
11		13020 X	5019	-0-	-8001	-0-	203 1	4354 3	Y	420	433 1	14	
							462 9						
12		13454 X	5015	-0-	-8439	-0-	212 1	4190 3	Y	557	517 1	54	
							613 9						
01		12462 X	4683	-0-	-7779	-0-	219 1	3980 3	Y	439	442 1	51	
							1 4	483 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741													
08		125611 X	36821	-0-	-88790	-0-	49 1	29192 3	Y	6891	6673 0	285 1	31
							7580 9						
09		33074 X	33074	-0-	-0-	-0-	54 1	26178 3	Y	6220	6180 0	25 8	46
							6842 9						
10		32010 X	32010	-0-	-0-	-0-	66 1	25366 3	Y	5980	5979 0		47
							6578 9						
11		28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	84 1	23019 3	Y	5169	5161 0		55
							5686 9						
12		30663 X	30663	-0-	-0-	-0-	100 1	24224 3	Y	5762	5782 0		35
							1 4	6338 9					
*01		32349 X	32349	-0-	-0-	-0-	89 1	25731 3	Y	5934	5918 0		51
							2 4	6527 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 277528 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15958													
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	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													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		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													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		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	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
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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 05/26/2015												

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		102H	RRCID ->	277587	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7700 - 14255
08	SHUT IN	786	-0-	786	786	161	3	625	9	Y	568	171 0 247 1 25
09	SHUT IN	26240	-0-	26240	27026	50	1	21545	3	Y	4223	125 8 4096 0 47 1 80
10	SHUT IN	25142	-0-	25142	52168	46	1	12042	3	Y	11867	25 8 11726 0 221
11	75631 X	23463	-0-	-52168	-0-	13054	9	14072	3	Y	8477	66 1 8550 0 148
12	30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	9325	9	23932	3	Y	5588	103 1 5643 0 93
*01	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	6147	9	21499	3	Y	3879	80 1 3889 0 83
4267 9												

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		125H	RRCID ->	277589	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	277594	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FOGMT UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	277596	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6768	- 11468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	SHUT IN	10767	-0-	10767	10767	59	1	5953	3	Y	4323	1634 0	2287 1	396
						4755	9					6 8		
10	SHUT IN	37191	-0-	37191	47958	155	1	25820	3	Y	10196	8682 0	1844 1	66
						11216	9							
11	77410 X	29452	-0-	-47958	-0-	122	1	21534	3	Y	7087	7103 0		50
						7796	9							
12	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	74	1	16531	3	Y	4624	4633 0		41
						5086	9							
*01	28700 X	28700	-0-	-0-	-0-	104	1	24310	3	Y	3872	3856 0		57
						27	4	4259	9					
FOGMT UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	277599	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	N/A		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 H	3819	-0-	3819	3819	17	1	1766	3	N	1851	699 0	978 1	169
						2036	9					5 8		
10	0 %	28973	-0-	28973	32792	98	1	16298	3	N	11434	9736 0	1793 1	74
						12577	9							
11	0 %	14446	-0-	14446	47238	49	1	8608	3	N	5263	5300 0		37
						5789	9							
12	0 %	15107	-0-	15107	62345	50	1	11132	3	N	3568	3573 0		32
						3925	9							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	62345					N	NO RPT			32
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE 18658	10/06/2015									
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277608	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	277609	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FOGMT UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	277613	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7115	- 11903	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	SHUT IN	624	-0-	624	624	2	1	181	3	Y	401	44 0	61 1	11
						441	9					285 8		
10	23915 X	23291	-0-	-624	-0-	72	1	11951	3	Y	10244	8681 0	1458 1	66
						11268	9					50 8		
11	34686 X	34686	-0-	-0-	-0-	129	1	22811	3	Y	10678	10668 0		76
						11746	9							
12	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	115	1	25937	3	Y	8228	8231 0		73
						9051	9							
*01	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	96	1	22528	3	Y	6872	6844 0		101
						24	4	7559	9					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	09	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 %	10608	-0-	10608	10608	60 1	6076 3	N	4065	1531 0	2142 1	371
						4472 9				21 8		
10	0 %	25508	-0-	25508	36116	96 1	15885 3	N	8661	7338 0	1594 1	56
						9527 9				44 8		
11	0 %	19077	-0-	19077	55193	75 1	13331 3	N	5155	5174 0		37
						5671 9						
12	0 %	12189	-0-	12189	67382	37 1	8358 3	N	3449	3455 0		31
						3794 9						
*01	0 %	23907	-0-	23907	91289	88 1	20625 3	N	2884	2873 0		42
						22 4	3172 9					

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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277694		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

-----												
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	EOM BALANCE
-----												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A												
-----												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
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-
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A												
-----												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
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-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A												
-----												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724												
-----												
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
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		

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	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	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SHUT IN	18416	-0-	18416	18416	57	1	11360	3	Y	-0-
						12	4	6987	3	Y	75
10	SHUT IN	35363	-0-	35363	53779	125	1	26032	3	Y	139
						2	4	9204	9		
11	78749 X	24970	-0-	-53779	-0-	122	1	18883	3	Y	78
						1	4	5964	9		
12	28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	187	1	23391	3	Y	84
						103	4	5280	9		
01	20181 X	19150	-0-	-1031	-0-	169	1	15139	3	Y	93
						99	4	3743	9		
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 277708	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 6760	- 11445	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	19938	-0-	19938	19938	63	1	12608	3	Y	78
						14	4	7253	9		
10	SHUT IN	36773	-0-	36773	56711	133	1	27561	3	Y	137
						3	4	9076	9		
11	83371 X	26660	-0-	-56711	-0-	133	1	20722	3	Y	76
						1	4	5804	9		
12	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	152	1	19061	3	Y	63
						84	4	3981	9		
01	21607 X	19672	-0-	-1935	-0-	181	1	16274	3	Y	77
						107	4	3110	9		
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		5H	RRCID -> 277721	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH	7875	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		2H	RRCID -> 277760	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH	7873	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 277761	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH	7928	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		4H	RRCID -> 277762	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL DEPTH	7864	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7895 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A															
-----															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8091 PERF. N/A															
-----															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8084 PERF. N/A															
-----															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441															
-----															
08	97030	X	51074	-0-	-45956	-0-	119	1	40972	3	Y	9066	9075	0	58
							10	4	9973	9					
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							

-----														
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	* * 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
-----														
08		26660 X	10691	-0-	-15969	-0-	219 1	9095 3		Y	1252	1276 1		53
							1377 9							
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							
-----														
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
-----														
08		4340 X	3520	-0-	-820	-0-	48 1	2911 3		Y	510	581 1		89
							561 9							
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						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A														
-----														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
-----														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
-----														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	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													
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
01	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																	
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	SHUT	IN	20841	-0-	20841	20841	67	1	13566	3	Y	6539	4708	0	1754	1	77
10	SHUT	IN	40242	-0-	40242	61083	147	1	30667	3	Y	8568	8502	0			143
11	91097	X	30014	-0-	-61083	-0-	148	1	22995	3	Y	6245	6299	0			89
12	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	177	1	22204	3	Y	4995	4997	0			87
01	22599	X	14670	-0-	-7929	-0-	128	1	11438	3	Y	2754	2766	0			75
							75	4	3029	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606																	
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	SHUT	IN	9357	-0-	9357	9357	27	1	5411	3	Y	3557	2557	0	953	1	42
10	SHUT	IN	24631	-0-	24631	33988	6	4	3913	9			5	8			
11	55831	X	21843	-0-	-33988	-0-	75	1	15688	3	Y	8061	7969	0			134
12	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	1	4	8867	9							
*01	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	101	1	15739	3	Y	5456	5512	0			78
							1	4	6002	9							
							134	1	16841	3	Y	5007	4998	0			87
							74	4	5508	9							
							225	1	20137	3	Y	5141	5087	0			141
							132	4	5655	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 277835 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920													
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	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	* * 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
08		SHUT IN	19654	-0-	19654	168168	120 1	16105 3	Y	3111	3154 1		54
							7 4	3422 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		110H	RRCID ->	277858	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8167 - 15178
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	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	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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					

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277860	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	5709 - 11581
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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				

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	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-			-0-			-0-		
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						

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	6981	-	11853
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-		
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		85H	RRCID -> 277867	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8595	-	14576
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	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 02/23/2015													

FOGMT UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 277876	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	7142	-	12182
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-	-0-
10	0 %	14486	-0-	14486	14486	49 1	8201 3	N	5669	4751 0	792 1	-	36
						6236 9				90 8			
11	0 %	30036	-0-	30036	44522	112 1	19792 3	N	9211	9096 0	86 8	-	65
						10132 9							
12	0 %	27900	-0-	27900	72422	89 1	20118 3	N	6994	6919 0	79 8	-	61
						7693 9							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	72422			N	NO RPT			-	61
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015													

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 %	16149	-0-	16149	16149	58 1	9657 3	N	5849	4938 0	824 1
							6434 9				50 8	37
11		0 %	33633	-0-	33633	49782	124 1	21916 3	N	10539	10501 0	75
							11593 9					
12		0 %	26933	-0-	26933	76715	86 1	19396 3	N	6774	6733 0	56 8
							7451 9					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	76715			N	NO RPT		60
			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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 H	907	-0-	907	907	1 1	202 3	N	640	502 0	84 1
							704 9				50 8	4
11		0 %	24862	-0-	24862	25769	98 1	17421 3	N	6675	6632 0	47
							7343 9					
12		0 %	26155	-0-	26155	51924	79 1	17866 3	N	7464	7423 0	22 8
							8210 9					66
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	51924			N	NO RPT		66
			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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 H	875	-0-	875	875	1 1	125 3	N	681	537 0	90 1
							749 9				50 8	4
11		0 %	22016	-0-	22016	22891	87 1	15419 3	N	5918	5880 0	42
							6510 9					
12		0 %	22070	-0-	22070	44961	74 1	16608 3	N	4898	4897 0	43
							5388 9					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	44961			N	NO RPT		43
			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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 %	14922	-0-	14922	14922	46 1	7680 3	N	6542	5528 0	922 1
							7196 9				50 8	42
11		0 %	35714	-0-	35714	50636	134 1	23598 3	N	10893	10858 0	77
							11982 9					
12		0 %	35832	-0-	35832	86468	115 1	25898 3	N	8926	8924 0	79
							9819 9					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86468			N	NO RPT		79
			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
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277922		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 6833 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 277923		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 07/05/2015		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	129H	RRCID ->	277975	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
PROD			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
-----																	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	N/A					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		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					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	07/18/2015	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	N/A					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
FOGMT			WELL #:	54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 - 12529					
08		SHUT IN	1486	-0-	1486	1486	13	1	773	3	Y	636	598	1	38		
09		30900 X	25052	-0-	-5848	-0-	700	9	269	1	16906	3	Y	7161	6985	1	214
10		31930 X	21964	-0-	-9966	-0-	7877	9	175	1	14859	3	Y	6300	6407	1	107
11		30900 X	7465	-0-	-23435	-0-	6930	9	58	1	5430	3	Y	1797	1866	1	38
12		31930 X	23890	-0-	-8040	-0-	1977	9	246	1	16647	3	Y	6361	6188	1	211
01		25885 X	22853	-0-	-3032	-0-	6997	9	240	1	17470	3	Y	4675	4709	0	177
							5143	9									
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	N/A					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		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									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 278009		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 6740		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
SOUTH SPUR UNIT B													WELL #: 1H		RRCID -> 278027		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 6896		PERF. N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		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	
08	171210	X	18784	-0-	-152426	-0-	244	1	13782	3	Y	4324	4327	1			65					
							2	4	4756	9												
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												
SOUTH SPUR UNIT B													WELL #: 3H		RRCID -> 278031		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 6954		PERF. N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		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	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		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 #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		89491 X	41765	-0-	-47726	-0-	95 1	32931 3	Y	7937	7988 0		51
							8 4	8731 9					
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						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													
08		91680 X	42518	-0-	-49162	-0-	93 1	32445 3	Y	9065	9105 0		58
							8 4	9972 9					
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						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		98822 X	47977	-0-	-50845	-0-	102 1	35180 3	Y	11533	11551 0		74
							9 4	12686 9					
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					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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 #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	124576 X	68298	-0-	-56278	-0-	162	1	55922	3	Y	11092	11105	0	71
						13	4	12201	9					
09	48414 X	48414	-0-	-0-	-0-	127	1	37074	3	Y	10180	10153	0	83
						15	4	11198	9			15	8	
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					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
08	SHUT IN	36136	-0-	36136	51621	83	1	29051	3	N	6359	6358	0	41
						7	4	6995	9					
09	69496 X	17875	-0-	-51621	-0-	47	1	13874	3	N	3589	3586	0	29
						6	4	3948	9			15	8	
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							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 278090 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8706 - 12915

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	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		0 %	17143	-0-	17143	17143	368	1	13307	3	N	3153	2957 0	123 1	47
							3468	9					26 8		
11		0 %	27217	-0-	27217	44360	329	1	24065	3	N	2566	2376 0	185 1	14
							2823	9					38 8		
*12		0 %	25737	-0-	25737	70097	252	1	17619	3	N	7105	7032 0	59 1	28
							50	4	7816	9					
*01		0 %	24260	-0-	24260	94357	150	1	11076	3	N	11848	10145 0	1678 1	53
							1	4	13033	9					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	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

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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-
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A																		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722																		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	11094	-0-	11094	11094	71	1	3765	9	7258	3	Y	3423	1296	0	1813	1	314
10	SHUT IN	35433	-0-	35433	46527	144	1	11472	9	23817	3	Y	10429	8860	0	1791	1	67
11	77859 X	31332	-0-	-46527	-0-	127	1	8714	9	22491	3	Y	7922	7933	0			56
12	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	98	1	7080	9	22036	3	Y	6436	6435	0			57
01	24924 X	23344	-0-	-1580	-0-	73	1	18	4	17093	3	Y	5600	5575	0			82
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A																		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A																		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278130	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		13H	RRCID ->	278140	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7818 - 12147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 %	23892	-0-	23892	23892	12459 3	11433 9	N	10394	6456 0	3805 1	133
11	0 %	33434	-0-	33434	57326	18816 3	14618 9	N	13289	13319 0		103
12	0 %	35037	-0-	35037	92363	24036 3	11001 9	N	10001	9975 0		129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	92363			N	NO RPT			129
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 %	25837	-0-	25837	25837	12638 3	13199 9	N	11999	7454 0	4392 1	153
11	0 %	35233	-0-	35233	61070	19503 3	15730 9	N	14300	14342 0		111
12	0 %	35288	-0-	35288	96358	23327 3	11961 9	N	10874	10845 0		140
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	96358			N	NO RPT			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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 %	7778	-0-	7778	7778	4337 3	3441 9	N	3128	1943 0	1145 1	40
11	0 %	21382	-0-	21382	29160	13494 3	7888 9	N	7171	7151 0	5 8	55
12	0 %	17996	-0-	17996	47156	12522 3	5474 9	N	4976	4958 0	9 8	64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	47156			N	NO RPT			64
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	0 H	16807	-0-	16807	16807	79 1	9803 3	N	6293	4743 0	1292 1	258
						3 4	6922 9					
10	0 %	26282	-0-	26282	43089	243 1	15562 3	N	9520	7635 0	2005 1	138
						5 4	10472 9					
11	0 %	30557	-0-	30557	73646	311 1	17739 3	N	11360	11136 0	196 1	163
						11 4	12496 9			3 8		
12	0 %	11228	-0-	11228	84874	143 1	6597 3	N	4075	4162 0		76
						5 4	4483 9					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84874			N	NO RPT			76
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2015												

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	278144	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	8798 - 15407
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	09	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	0 %	2171	-0-	2171	2171	11 1	N	1499	1233 0	212 1	54	
						1649 9						
*10	0 %	20576	-0-	20576	22747	244 1	N	8618	8605 0	23 1	44	
						3 4		9480 9				
*11	0 %	11583	-0-	11583	34330	200 1	N	2120	2144 0		20	
						18 4		2332 9				
*12	0 %	19264	-0-	19264	53594	179 1	N	9655	9377 0	252 1	46	
						10 4		10621 9				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	53594		N	NO RPT			46	
		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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	0 %	22630	-0-	22630	22630	11993 3	N	9670	6007 0	3540 1	123	
11	0 %	33862	-0-	33862	56492	19444 3	N	13107	13129 0		101	
12	0 %	34222	-0-	34222	90714	22201 3	N	10928	10888 0		141	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	90714		N	NO RPT			141	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	18657	10/21/2015							
-----												
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		14H	RRCID ->	278159	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7696 - 12101
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	0 %	8317	-0-	8317	8317	4821 3	N	3178	1974 0	1163 1	41	
11	0 %	25007	-0-	25007	33324	16272 3	N	7941	7921 0		61	
12	0 %	21145	-0-	21145	54469	14137 3	N	6371	6350 0		82	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	54469		N	NO RPT			82	
		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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	278170	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8280	-	12613
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 %	3611	-0-	3611	3611	31	1	1382	3	N	1998	1643	0
							2198	9						72
*10		0 %	20354	-0-	20354	23965	219	1	9751	3	N	9437	9430	0
							3	4	10381	9				48
*11		0 %	15916	-0-	15916	39881	158	1	7099	3	N	7859	7834	0
							14	4	8645	9				73
*12		0 %	11098	-0-	11098	50979	77	1	3629	3	N	6716	6523	0
							4	4	7388	9				32
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	50979					N	NO RPT		32
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	09/27/2015								
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		103H	RRCID ->	278171	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	8504	-	12939
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 %	2065	-0-	2065	2065	18	1	797	3	N	1136	934	0
							1250	9						41
*10		0 %	16424	-0-	16424	18489	204	1	9112	3	N	6460	6450	0
							2	4	7106	9				33
*11		0 %	17715	-0-	17715	36204	200	1	9019	3	N	7707	7669	0
							18	4	8478	9				71
*12		0 %	13516	-0-	13516	49720	103	1	4867	3	N	7764	7540	0
							6	4	8540	9				37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	49720					N	NO RPT		37
			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
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-
			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		
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		4H	RRCID ->	278189	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	N/A		
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528						
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	5H	RRCID -> 278191	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 7079	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	6H	RRCID -> 278195	COMPL. DATE 04/11/2015	TOTAL DEPTH 7225	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	7H	RRCID -> 278196	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 7230	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	8H	RRCID -> 278197	COMPL. DATE 04/11/2015	TOTAL DEPTH 7069	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	10H	RRCID -> 278198	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 7203	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	84H	RRCID -> 278219	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL DEPTH 7395	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	87H	RRCID -> 278220	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 7410	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 86H		RRCID -> 278222		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 278223		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 278224		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8293 - 12364	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 %	3627	-0-	3627	3627	33 1	N	1914	69
						1 4		2105	
*10	0 %	21159	-0-	21159	24786	231 1	N	9660	49
						3 4		10626	
*11	0 %	18686	-0-	18686	43472	179 1	N	9480	88
						16 4		10428	
*12	0 %	12894	-0-	12894	56366	100 1	N	7337	35
						5 4		4718	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	56366		N	NO RPT	35
		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	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 278233		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #:		96H	RRCID ->	278259	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	N/A
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	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	278262	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		71H	RRCID ->	278273	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		72H	RRCID ->	278274	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		91H	RRCID ->	278277	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	8361 - 14849
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	27333	-0-	27333	27333	174	1	12732	3	N	13115	12325 0 716 1 74
						14427	9					
12	SHUT IN	29687	-0-	29687	57020	203	1	14123	3	N	13928	13785 0 161 1 56
						40	4	15321	9			
01	SHUT IN	24092	-0-	24092	81112	166	1	12256	3	N	10607	9083 0 1533 1 47
						2	4	11668	9			
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		92H	RRCID ->	278278	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	8076 - 15037
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 %	23488	-0-	23488	23488	169	1	12327	3	N	9993	9392 0 545 1 56
						10992	9					
*12	0 %	25208	-0-	25208	48696	176	1	12247	3	N	11592	11473 0 129 1 46
						34	4	12751	9			
*01	0 %	22775	-0-	22775	71471	140	1	10343	3	N	11174	9568 0 1602 1 50
						1	4	12291	9			

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 135H		RRCID -> 278279		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 7697		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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 278280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 7569		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	14860	-0-	14860	14860	92 1	6704 3	N	7331 6890 0 400 1	41	
						8064 9					
12	14B2 EXT	22126	-0-	22126	36986	171 1	11921 3	N	9091 8973 0 98 1	36	
						34 4	10000 9		25 8		
01	14B2 EXT	23176	-0-	23176	60162	173 1	12806 3	N	9268 7936 0 1327 1	41	
						2 4	10195 9				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 278282		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 7886		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	21820	-0-	21820	21820	142 1	10360 3	N	10289 9669 0 562 1	58	
						11318 9					
12	14B2 EXT	27120	-0-	27120	48940	195 1	13631 3	N	12050 11862 0 133 1	48	
						39 4	13255 9		65 8		
01	14B2 EXT	19296	-0-	19296	68236	103 1	7612 3	N	10527 9014 0 1514 1	47	
						1 4	11580 9				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 90H		RRCID -> 278284		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 7579		PERF. 8039 - 14895	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	29630	-0-	29630	29630	180 1	13160 3	N	14809 13918 0 808 1	83	
						16290 9					
12	SHUT IN	32424	-0-	32424	62054	217 1	15144 3	N	15473 15314 0 180 1	62	
						43 4	17020 9				
01	SHUT IN	21884	-0-	21884	83938	126 1	9259 3	N	11362 9729 0 1644 1	51	
						1 4	12498 9				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 98H		RRCID -> 278294		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 7888		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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 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			
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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															
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A															
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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															
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	73	1	4182	3	N	522	615	1	51
							574	9							
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							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A															
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT	IN	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															
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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 #: 133H		RRCID -> 278325		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8334 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	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			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	29174	-0-	29174	29174	239	1	17464	3	N	10428	9800	0	569	1		59
						11471	9										
12	SHUT IN	39579	-0-	39579	68753	330	1	23024	3	N	14691	14541	0	150	1		59
						65	4	16160	9								
01	SHUT IN	36796	-0-	36796	105549	321	1	23662	3	N	11645	9972	0	1680	1		52
						3	4	12810	9								
-----																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	278430	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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								
CARLA SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	278479	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	6808	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
-----												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
SOUTH SPUR RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	278481	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	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	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	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	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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-	
-----																	
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-	
-----																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 135H		RRCID -> 278585		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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-	
-----																	
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-	
-----																	
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-	



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	* * 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	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-
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 106H		RRCID -> 278628		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 136H		RRCID -> 278677		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

-----													
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10	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-
-----													
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-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-		241 1	17216 3	Y	2316	2300 0		59
							12 4	2548 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					

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 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
08	14B	DENY	17496	-0-	17496	267312	89	1	13493	3	N	3558	3581	1		113
							3914	9								
09	14B	DENY	13559	-0-	13559	280871	64	1	11186	3	N	2099	2212	1		-0-
							2309	9								
10	292685	X	11814	-0-	-280871	-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								
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						
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								
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						
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-	-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-
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	121H	RRCID ->	278711	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	N/A			
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528												
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 278719	COMPL. DATE 09/28/2015	TOTAL DEPTH 7766	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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-
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	20 4	2826 9	Y	2569	2531 0				38
12	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	190 1	13914 3	53 4	2714 9	Y	2467	2481 0				24
*01	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	131 1	13063 3	8 4	2596 9	Y	2360	2360 0				24
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-
LA BANDERA RANCH			WELL #:	10H	RRCID -> 278723	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 5899	PERF. 6350 - 16087								
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	137H	RRCID -> 278760	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 8312	PERF. N/A								
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	140H	RRCID -> 278761	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH 8920	PERF. N/A								
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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 #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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												
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	124	1	12452	3	2323	2324	0
						8	4	2555	9			23
-----												
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	2772	2715	1
						4	4	3049	9			57
*12	DELQ PR	16494	-0-	16494	16494	187	1	13681	3	2379	2402	1
						9	4	2617	9			34
*01	32126 X	15632	-0-	-16494	-0-	180	1	12919	3	2294	2270	0
						10	4	2523	9			58
-----												
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	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	9439	-0-	9439	9439	247	1	8142	3	954	937	0
						1	4	1049	9			68
-----												
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 7784 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-
-----												
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-
-----												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 278817	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 8159	- 18289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	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-
-----										
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-
-----										
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-
-----										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		15H	RRCID -> 278842	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
-----										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 278860	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 7874	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
-----										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		13H	RRCID -> 278862	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 7903	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
-----										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 278865	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 7937	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 #:		10H	RRCID ->	278874	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7935	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		
-----															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		68H	RRCID ->	278876	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7806	PERF. N/A			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		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							
-----															
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							
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	278916	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7628 - 11957			
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	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			53
-----															
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-		
-----															
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-	-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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	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	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	52 1	20	
						1461 9							
11	SHUT IN	22085	-0-	22085	31689	281 1	20571 3	Y	1121	1054 0	81 1	6	
						1233 9							
12	SHUT IN	23357	-0-	23357	55046	222 1	15509 3	Y	6893	6822 0	49 1	28	
						44 4	7582 9						
01	SHUT IN	20176	-0-	20176	75222	183 1	13520 3	Y	5883	5038 0	847 1	26	
						2 4	6471 9						
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	279096	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		76H	RRCID ->	279097	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	NO RPT	-0-	-13423	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9930 - 19236	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
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-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		11H	RRCID ->	279265	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7432 PERF. 7813 - 15585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-				N	NO RPT	-0-
01	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FOGMT		WELL #:		40SP	RRCID ->	279267	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6267 PERF. 6730 - 13151	
*01	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279281	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	6527 PERF. 6910 - 11572	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279282	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	6511 PERF. 6837 - 11537	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
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-
-----											
STUMBERG RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	279312	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7496 PERF. 7832 - 12147	
01	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
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-
-----											
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	279348	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6413 PERF. 7068 - 11808	
12	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-				N	NO RPT	-0-
01	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		131H	RRCID ->	279356	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	8310 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10013 X	9115	-0-	-898	-0-	64 1	7809 2	Y	1129	1084 1		132	
						1242 9							
09	9630 X	9305	-0-	-325	-0-	65 1	8012 2	Y	1116	1101 1		147	
						1228 9							
10	9362 X	9335	-0-	-27	-0-	68 1	7924 2	Y	1221	1265 1	1 8	102	
						1343 9							
11	9060 X	8804	-0-	-256	-0-	56 1	7492 2	Y	1142	1133 1		111	
						1256 9							
12	9610 X	9323	-0-	-287	-0-	57 1	7826 2	Y	1309	1276 1		144	
						1440 9							
*01	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	57 1	8060 2	Y	1364	1437 1	1 8	70	
						1500 9							
-----													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745													
08	10044 X	8979	-0-	-1065	-0-	71 1	7667 2	Y	1128	1085 1		130	
						1241 9							
09	8760 X	8503	-0-	-257	-0-	70 1	7254 2	Y	1072	1061 1		141	
						1179 9							
10	9052 X	8186	-0-	-866	-0-	71 1	7061 2	Y	958	1016 1	1 8	82	
						1054 9							
11	8760 X	8358	-0-	-402	-0-	60 1	7054 2	Y	1131	1105 1		108	
						1244 9							
12	8990 X	8648	-0-	-342	-0-	52 1	7333 2	Y	1148	1128 1		128	
						1263 9							
*01	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	52 1	7397 2	Y	1185	1250 1		63	
						1304 9							
-----													
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A													
08	23498 X	23115	-0-	-383	-0-	222 1	21371 2	N	1384	1463 1		95	
						1522 9							
09	22740 X	21546	-0-	-1194	-0-	206 1	19945 2	N	1268	1279 1		84	
						1395 9							
10	23498 X	21432	-0-	-2066	-0-	195 1	19817 2	N	1291	1083 1		292	
						1420 9							
11	22470 X	20842	-0-	-1628	-0-	217 1	19185 2	N	1309	1444 1		157	
						1440 9							
12	23126 X	20913	-0-	-2213	-0-	224 1	19222 2	N	1334	1268 1		223	
						1467 9							
01	23126 X	19365	-0-	-3761	-0-	209 1	17714 2	N	1311	1291 1		243	
						1442 9							
-----													
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895													
08	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	182 1	17482 2	N	1340	1281 1	1 8	307	
						1474 9							
09	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	169 1	16304 2	N	1263	1456 1		114	
						1389 9							
10	18290 X	17470	-0-	-820	-0-	158 1	15969 2	N	1221	911 1		424	
						1343 9							
11	17700 X	17472	-0-	-228	-0-	179 1	15888 2	N	1277	1466 1		235	
						1405 9							
12	18290 X	17371	-0-	-919	-0-	185 1	15827 2	N	1235	1250 1		220	
						1359 9							
01	19127 X	18599	-0-	-528	-0-	200 1	17023 2	N	1251	1098 1		373	
						1376 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 #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		16182 X	13233	-0-	-2949	-0-	311	1	10867	2	N	1868	1801	1	334
							2055	9							
09		14940 X	11942	-0-	-2998	-0-	267	1	9698	2	N	1797	1834	1	297
							1977	9							
10		14353 X	12234	-0-	-2119	-0-	257	1	9918	2	N	1872	1805	1	364
							2059	9							
11		13590 X	11104	-0-	-2486	-0-	246	1	8899	2	N	1781	1822	1	323
							1959	9							
12		13578 X	11340	-0-	-2238	-0-	288	1	9049	2	N	1821	2020	1	124
							2003	9							
*01		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	284	1	9297	2	N	1763	1648	1	239
							1939	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
08		40264 X	40264	-0-	-0-	-0-	75	1	37057	2	N	2847	2870	1	154
							3132	9							
09		36606 X	36606	-0-	-0-	-0-	218	1	33500	2	N	2625	2517	1	262
							2888	9							
10		37182 X	37182	-0-	-0-	-0-	226	1	34039	2	N	2652	2728	1	186
							2917	9							
11		33900 X	31497	-0-	-2403	-0-	165	1	28892	2	N	2218	2179	1	225
							2440	9							
12		35030 X	35011	-0-	-19	-0-	151	1	31938	2	N	2656	2739	1	142
							2922	9							
01		35278 X	31672	-0-	-3606	-0-	165	1	28869	2	N	2398	2328	1	212
							2638	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
08		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7084	2	425	9	N	386	530	1	96
09		13860 X	12308	-0-	-1552	-0-	11617	2	691	9	N	628	549	1	175
10		14322 X	13828	-0-	-494	-0-	12971	2	857	9	N	779	727	1	227
11		13860 X	13141	-0-	-719	-0-	12310	2	831	9	N	755	734	1	248
12		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	13065	2	871	9	N	792	911	1	129
*01		13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13008	2	869	9	N	790	732	1	187
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
08		9827 X	9819	-0-	-8	-0-	227	1	7953	2	N	1490	1442	1	397
							1639	9							
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							

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 #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605												
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
08	15314 X	13304	-0-	-2010	-0-	263 1	11218 2	N	1657	1627 1		283
09	13680 X	11907	-0-	-1773	-0-	1823 9	10056 2	N	1453	1271 1		465
10	14136 X	12792	-0-	-1344	-0-	253 1	10809 2	N	1602	1460 1	1 8	606
11	13350 X	12249	-0-	-1101	-0-	1598 9	10375 2	N	1519	1653 1		472
12	13485 X	10314	-0-	-3171	-0-	221 1	8836 2	N	1274	1437 1		309
01	13299 X	12815	-0-	-484	-0-	1762 9	10996 2	N	1605	1656 1		258
						203 1						
						1671 9						
						77 1						
						1401 9						
						53 1						
						1766 9						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641												
08	5983 X	5840	-0-	-143	-0-	80 1	5058 2	Y	638	616 1		65
09	5790 X	5368	-0-	-422	-0-	702 9	4567 2	Y	656	647 1		74
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	79 1	4796 2	Y	652	679 1		47
11	5640 X	5013	-0-	-627	-0-	722 9	4204 2	Y	668	641 1		74
12	5828 X	5814	-0-	-14	-0-	82 1	4929 2	Y	725	709 1		90
*01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	717 9	4709 2	Y	661	685 1		66
						74 1						
						735 9						
						87 1						
						798 9						
						87 1						
						727 9						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814												
08	7595 X	7578	-0-	-17	-0-	98 1	6259 2	Y	1110	1133 1		122
09	7350 X	7197	-0-	-153	-0-	1221 9	6158 2	Y	847	868 1		101
10	7595 X	7066	-0-	-529	-0-	107 1	6097 2	Y	785	830 1	1 8	55
11	7350 X	7284	-0-	-66	-0-	932 9	6181 2	Y	904	861 1		98
12	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	105 1	6621 2	Y	937	920 1		115
*01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	864 9	6735 2	Y	867	897 1		85
						109 1						
						994 9						
						118 1						
						1031 9						
						124 1						
						954 9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A												
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-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-A TR 3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	46314 X	41336	-0-	-4978	-0-	213	1	39212	2	N	1737	380
						1911	9				1617	
09	43530 X	36494	-0-	-7036	-0-	159	1	34711	2	N	1476	595
						1624	9				1261	
10	44361 X	41783	-0-	-2578	-0-	212	1	39580	2	N	1810	374
						1991	9				1988	43 8
11	41880 X	38804	-0-	-3076	-0-	214	1	36697	2	N	1721	451
						1893	9				1644	
12	42253 X	39533	-0-	-2720	-0-	223	1	37316	2	N	1813	423
						1994	9				1841	
01	41788 X	38708	-0-	-3080	-0-	227	1	36522	2	N	1781	197
						1959	9				2007	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394												
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	338	1	4380	2	N	311	174
						342	9				367	
09	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	744	1	11715	2	N	678	124
						746	9				728	
10	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	833	1	9361	2	N	621	196
						683	9				549	
11	10500 X	9624	-0-	-876	-0-	809	1	8174	2	N	583	227
						641	9				552	
12	10850 X	10604	-0-	-246	-0-	878	1	9073	2	N	594	278
						653	9				543	
01	10168 X	9803	-0-	-365	-0-	903	1	8280	2	N	564	116
						620	9				726	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402												
08	9548 X	3914	-0-	-5634	-0-	3630	2	284	9	N	258	196
						121	9				183	
09	19020 X	3912	-0-	-15108	-0-	3779	2	133	9	N	121	133
						7183	2	702	9	N	638	225
10	19654 X	7885	-0-	-11769	-0-	7739	2	772	9	N	702	204
						8419	2	805	9	N	732	205
11	19020 X	8511	-0-	-10509	-0-	7739	2	772	9	N	702	204
						8419	2	805	9	N	732	205
12	19654 X	9224	-0-	-10430	-0-	7626	2	743	9	N	675	145
						7626	2	743	9	N	733	145
*01	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-						2	8
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A												
08	8618 X	7108	-0-	-1510	-0-	139	1	5913	2	N	960	268
						1056	9				1094	
09	8340 X	5581	-0-	-2759	-0-	116	1	4609	2	N	778	162
						856	9				884	
10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	135	1	6584	2	N	835	455
						919	9				542	
11	6870 X	5358	-0-	-1512	-0-	85	1	4316	2	N	870	396
						957	9				929	
12	7099 X	5739	-0-	-1360	-0-	42	1	4800	2	N	815	284
						897	9				927	
01	7626 X	6537	-0-	-1089	-0-	26	1	5521	2	N	900	265
						990	9				919	

-----														
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 #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
M O	ALLOW 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
-----														
08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	424	1	7221	2	N	542	539	1	299
						596	9							
09	10020 X	9693	-0-	-327	-0-	599	1	8338	2	N	687	712	1	274
						756	9							
10	10354 X	9351	-0-	-1003	-0-	611	1	7963	2	N	706	549	1	431
						777	9							
11	10020 X	9191	-0-	-829	-0-	630	1	7771	2	N	718	912	1	237
						790	9							
12	10354 X	9095	-0-	-1259	-0-	249	1	8099	2	N	679	545	1	371
						747	9							
01	9920 X	8751	-0-	-1169	-0-	255	1	7729	2	N	697	916	1	152
						767	9							
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
08	34223 X	34223	-0-	-0-	-0-	64	1	31969	2	N	1991	1968	1	248
						2190	9							
09	31290 X	31156	-0-	-134	-0-	190	1	29057	2	N	1735	1779	1	204
						1909	9							
10	32333 X	31569	-0-	-764	-0-	195	1	29273	2	N	1910	1983	1	131
						2101	9							
11	31290 X	28966	-0-	-2324	-0-	154	1	26824	2	N	1807	1638	1	300
						1988	9							
12	32333 X	29609	-0-	-2724	-0-	130	1	27390	2	N	1899	2007	1	192
						2089	9							
01	30256 X	29271	-0-	-985	-0-	155	1	27119	2	N	1815	1824	1	183
						1997	9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
08	13299 X	12738	-0-	-561	-0-	565	1	11438	2	N	668	541	1	203
						735	9							
09	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	861	1	14248	2	N	889	887	1	205
						978	9							
10	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	883	1	12877	2	N	848	735	1	317
						933	9					1	8	
11	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	833	1	12921	2	N	869	908	1	278
						956	9							
12	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	312	1	13160	2	N	843	902	1	219
						927	9							
01	16616 X	13888	-0-	-2728	-0-	323	1	12665	2	N	818	908	1	128
						900	9						1	8
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
08	6975 X	4366	-0-	-2609	-0-	144	1	3988	2	N	213	183	1	149
						234	9							
09	14340 X	5288	-0-	-9052	-0-	579	1	4446	2	N	239	180	1	208
						263	9							
10	14818 X	7839	-0-	-6979	-0-	730	1	6605	2	N	458	356	1	310
						504	9							
11	14340 X	8321	-0-	-6019	-0-	749	1	7009	2	N	512	725	1	97
						563	9							
12	14818 X	8120	-0-	-6698	-0-	786	1	6737	2	N	543	364	1	276
						597	9							
01	7843 X	7564	-0-	-279	-0-	804	1	6160	2	N	545	728	1	93
						600	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	823 1	909 9	8878 2	N	826	886 1		192
09	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	626 1	486 9	5267 2	N	442	539 1		95
10	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	932 1	672 9	8206 2	N	611	360 1	1 8	345
11	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	721 1	1015 9	9995 2	N	923	910 1		358
12	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	231 1	1001 9	10597 2	N	910	1055 1		213
*01	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	6997 2		878 9	N	798	725 1	1 8	285
-----													
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250													
08	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	521 1	1053 9	10938 2	N	957	892 1		369
09	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	599 1	955 9	10380 2	N	868	1082 1		155
10	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	818 1	1162 9	11588 2	N	1056	720 1		491
11	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	489 1	1075 9	8935 2	N	977	1099 1		369
12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	564 1	1224 9	11185 2	N	1113	1065 1		417
*01	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	687 1	1077 9	11984 2	N	979	1096 1		300
-----													
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914													
08	17825 X	11978	-0-	-5847	-0-	688 1	1000 9	10290 2	N	909	1074 1		221
09	17790 X	6193	-0-	-11597	-0-	504 1	597 9	5092 2	N	543	538 1		226
10	18383 X	2906	-0-	-15477	-0-	302 1	421 9	2183 2	N	383	183 1	1 8	425
11	17790 X	12439	-0-	-5351	-0-	663 1	1150 9	10626 2	N	1045	1099 1		371
12	16926 X	10737	-0-	-6189	-0-	510 1	1058 9	9169 2	N	962	1095 1		238
01	11966 X	9779	-0-	-2187	-0-	499 1	982 9	8298 2	N	893	922 1		209
-----													
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090													
08	4340 X	3837	-0-	-503	-0-	3507 2		330 9	N	300	173 1		217
09	4110 X	3679	-0-	-431	-0-	3353 2		326 9	N	296	356 1		157
10	4247 X	3664	-0-	-583	-0-	3348 2		316 9	N	287	351 1		93
11	4110 X	3392	-0-	-718	-0-	3095 2		297 9	N	270	172 1	1 8	190
12	4030 X	3382	-0-	-648	-0-	3076 2		306 9	N	278	376 1		92
01	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	2917 2		307 9	N	279	180 1	1 8	190
-----													
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220													
08	2945 X	1917	-0-	-1028	-0-	1724 2		193 9	N	175	355 1	1 8	143
09	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	2210 2		294 9	N	267	356 1		54
10	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2254 2		277 9	N	252	183 1		123
11	2550 X	2119	-0-	-431	-0-	1868 2		251 9	N	228	167 1	1 8	183
12	2573 X	2104	-0-	-469	-0-	1840 2		264 9	N	240	374 1		49
01	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2060 2		281 9	N	255	187 1		117



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		36518 X	32853	-0-	-3665	-0-	167	1	30826	2	N	1691	1800	1	193
							1860	9							
09		35340 X	29003	-0-	-6337	-0-	125	1	27360	2	N	1380	1251	1	322
							1518	9							
10		35929 X	32703	-0-	-3226	-0-	164	1	30610	2	N	1754	1806	1	35 8 235
							1929	9							
11		33600 X	29270	-0-	-4330	-0-	159	1	27400	2	N	1555	1460	1	330
							1711	9							
12		33976 X	31053	-0-	-2923	-0-	173	1	28985	2	N	1723	1822	1	231
							1895	9							
01		32860 X	30353	-0-	-2507	-0-	176	1	28320	2	N	1688	1637	1	282
							1857	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272															
08		6603 X	5472	-0-	-1131	-0-	386	1	4170	2	N	833	717	1	375
							916	9							
09		6720 X	5969	-0-	-751	-0-	544	1	4578	2	N	770	882	1	2 8 261
							847	9							
10		6944 X	3666	-0-	-3278	-0-	277	1	2443	2	N	860	543	1	1 8 577
							946	9							
11		6720 X	4001	-0-	-2719	-0-	280	1	2828	2	N	812	1097	1	292
							893	9							
12		6944 X	3042	-0-	-3902	-0-	81	1	2041	2	N	836	739	1	389
							920	9							
01		6169 X	3784	-0-	-2385	-0-	2873	2	911	9	N	828	1091	1	1 8 125
-----															
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825															
08		14105 X	1144	-0-	-12961	-0-	495	1	71	2	Y	525	384	0	290
							578	9							
09		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	479	1	2970	2	Y	834	785	0	339
							917	9							
10		12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	495	1	9838	2	Y	2226	2243	0	322
							2449	9							
11		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	479	1	10769	2	Y	2319	2274	0	1 8 366
							2551	9							
12		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	495	1	10923	2	Y	2515	2459	0	422
							2767	9							
01		12772 X	11853	-0-	-919	-0-	495	1	8847	2	Y	2283	2219	0	38 1 447
							2511	9					1	8	
-----															
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053															
08		3751 X	3126	-0-	-625	-0-	2851	2	275	9	N	250	349	1	110
09		3630 X	2551	-0-	-1079	-0-	2351	2	200	9	N	182	167	1	125
10		3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2625	2	250	9	N	227	180	1	172
11		3030 X	2846	-0-	-184	-0-	2570	2	276	9	N	251	331	1	92
12		3131 X	2817	-0-	-314	-0-	2557	2	260	9	N	236	171	1	157
01		3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2491	2	261	9	N	237	336	1	1 8 57

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	129	1	12379	2	N	1543	1616	1 8	404
09	19650 X	13043	-0-	-6607	-0-	1697	9	10976	2	N	1652	1810	1	246
10	20305 X	13260	-0-	-7045	-0-	250	1	11025	2	N	1791	1461	1	576
11	19650 X	12847	-0-	-6803	-0-	1817	9	10746	2	N	1673	2008	1	241
12	14787 X	12773	-0-	-2014	-0-	265	1	10815	2	N	1686	1463	1	464
*01	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	1970	9	12613	2	N	1661	1848	1	277
						261	1							
						1840	9							
						103	1							
						1855	9							
						92	1							
						1827	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
08	30967 X	30967	-0-	-0-	-0-	286	1	27278	2	N	3094	2874	1 8	517
09	29268 X	29268	-0-	-0-	-0-	3403	9	25392	2	N	2998	3093	1	422
10	29450 X	29396	-0-	-54	-0-	578	1	25583	2	N	2907	2744	1	585
11	28500 X	27282	-0-	-1218	-0-	3298	9	23761	2	N	2677	2925	1	337
12	29450 X	26514	-0-	-2936	-0-	615	1	23578	2	N	2464	2399	1	402
01	26908 X	25394	-0-	-1514	-0-	3198	9	22398	2	N	2624	2730	1 8	295
						576	1							
						2945	9							
						226	1							
						2710	9							
						110	1							
						2886	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843														
08	12183 X	10755	-0-	-1428	-0-	8601	2	2154	9	Y	1958	1966	0	319
09	11790 X	10726	-0-	-1064	-0-	8548	2	2178	9	Y	1980	1939	0	359
10	12183 X	11962	-0-	-221	-0-	9358	2	2604	9	Y	2367	2361	0	365
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	9084	2	2374	9	Y	2158	2259	0	263
12	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	9490	2	2448	9	Y	2225	2251	0	237
*01	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	10634	2	2472	9	Y	2247	2218	0	227
												1 8		

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
08	9362 X	7789	-0-	-1573	-0-	104	1	6869	2	N	742	547	1	330
09	10920 X	7560	-0-	-3360	-0-	816	9	6374	2	N	981	1076	1	235
10	11284 X	7800	-0-	-3484	-0-	1079	9	6647	2	N	993	1064	1	164
11	10920 X	7520	-0-	-3400	-0-	61	1	6379	2	N	946	730	1	380
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	1092	9	7083	2	N	1023	1096	1	307
01	7812 X	7600	-0-	-212	-0-	104	1	6446	2	N	945	1079	1	173
						1125	9							
						114	1							
						1040	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 #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
08		20522 X	20165	-0-	-357	-0-	262	1	17341	2	N	2329	2558	1	201
							2562	9							
09		19860 X	16902	-0-	-2958	-0-	245	1	14554	2	N	1912	1627	1	486
							2103	9							
10		20522 X	18492	-0-	-2030	-0-	148	1	15942	2	N	2184	2366	1	304
							2402	9							
11		19860 X	17570	-0-	-2290	-0-	236	1	15033	2	N	2092	1834	1	561
							2301	9					1	8	
12		20305 X	17471	-0-	-2834	-0-	218	1	14934	2	N	2108	2387	1	282
							2319	9							
01		19313 X	16906	-0-	-2407	-0-	253	1	14317	2	N	2124	2182	1	224
							2336	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
08		32333 X	30297	-0-	-2036	-0-	605	1	25525	2	N	3788	3817	1	583
							4167	9							
09		30300 X	29524	-0-	-776	-0-	597	1	24915	2	N	3647	3791	1	439
							4012	9							
10		30690 X	30288	-0-	-402	-0-	608	1	25537	2	N	3766	3633	1	571
							4143	9						1	8
11		29700 X	29548	-0-	-152	-0-	501	1	25230	2	N	3470	3478	1	563
							3817	9							
12		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	353	1	27103	2	N	3748	4042	1	269
							4123	9							
*01		30154 X	30154	-0-	-0-	-0-	194	1	25970	2	N	3627	3674	1	221
							3990	9						1	8
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
08		9300 X	8920	-0-	-380	-0-	141	1	8006	2	N	703	724	1	247
							773	9							
09		9000 X	8583	-0-	-417	-0-	138	1	7717	2	N	662	711	1	198
							728	9							
10		9300 X	8621	-0-	-679	-0-	150	1	7700	2	N	701	728	1	171
							771	9							
11		8640 X	7531	-0-	-1109	-0-	133	1	6708	2	N	627	371	1	427
							690	9							
12		8928 X	7816	-0-	-1112	-0-	91	1	6984	2	N	674	924	1	177
							741	9							
01		8928 X	8053	-0-	-875	-0-	54	1	7237	2	N	693	732	1	138
							762	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680															
08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	218	1	2377	2	N	747	734	1	268
							822	9						1	8
09		3510 X	3094	-0-	-416	-0-	224	1	2058	2	N	738	731	1	275
							812	9							
10		3627 X	3483	-0-	-144	-0-	244	1	2380	2	N	781	903	1	153
							859	9							
11		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	241	1	2635	2	N	775	551	1	376
							853	9						1	8
12		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	175	1	2701	2	N	886	1107	1	155
							975	9							
*01		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	104	1	2693	2	N	843	912	1	85
							927	9						1	8



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-YANA		WELL #: A 1H		RRCID -> 268750		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7509 - 14729			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	340	1	3989	2	Y	1613	1615 0	10
09	5850 X	5758	-0-	-92	-0-	1774	9	3772	2	Y	1517	1517 0	10
10	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	1669	9	4442	2	Y	1460	1463 0	7
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	314	1	4134	2	Y	1327	1323 0	11
12	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1606	9	4783	2	Y	1351	1351 0	11
01	6355 X	6049	-0-	-306	-0-	326	1	4240	2	Y	1283	1264 0	7
						1460	9					22 1	
						363	1					1 8	
						1486	9						
						398	1						
						1411	9						
-----													
FAITH BONITA L UNIT		WELL #: I 1H		RRCID -> 268751		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7023 - 14319			
08	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	85	1	9085	2	Y	2569	2658 0	147
09	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	2826	9	9575	2	Y	2675	2611 0	210
10	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	85	1	10226	2	Y	2583	2646 0	146
11	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	2943	9	8936	2	Y	2310	2303 0	152
12	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	90	1	10329	2	Y	2587	2499 0	240
01	13144 X	12068	-0-	-1076	-0-	2841	9	9425	2	Y	2323	2177 0	348
						83	1					37 1	
						2541	9					1 8	
						94	1						
						2846	9						
						88	1						
						2555	9						
-----													
FAITH-YANA		WELL #: A 2H		RRCID -> 268752		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7596 - 14518			
08	7750 X	7340	-0-	-410	-0-	357	1	5160	2	Y	1657	1658 0	6
09	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	1823	9	5299	2	Y	1695	1692 0	9
10	8029 X	7965	-0-	-64	-0-	347	1	5764	2	Y	1684	1687 0	6
11	7770 X	7476	-0-	-294	-0-	1865	9	5503	2	Y	1468	1464 0	10
12	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	349	1	6276	2	Y	1574	1572 0	12
01	7967 X	5686	-0-	-2281	-0-	1852	9	3987	2	Y	1207	1191 0	7
						358	1					20 1	
						1615	9					1 8	
						401	1						
						1731	9						
						371	1						
						1328	9						
-----													
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: A 8H		RRCID -> 269321		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8247 - 12858			
08	13175 X	11661	-0-	-1514	-0-	185	1	10538	2	N	853	893 1	265
09	12750 X	10954	-0-	-1796	-0-	938	9	9880	2	N	815	905 1	175
10	12524 X	11868	-0-	-656	-0-	177	1	10679	2	N	892	907 1	160
11	11640 X	11036	-0-	-604	-0-	897	9	9986	2	N	774	730 1	204
12	12028 X	11470	-0-	-558	-0-	208	1	10453	2	N	801	735 1	270
01	11873 X	11249	-0-	-624	-0-	981	9	10237	2	N	851	915 1	206
						199	1						
						851	9						
						136	1						
						881	9						
						76	1						
						936	9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
08		11563 X	10861	-0-	-702	-0-	34	1	7767	2	Y	2782	2781	0	14
							3060	9							
09		12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	28	1	8940	2	Y	2985	2981	0	17
							3284	9					1	8	
10		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	27	1	8893	2	Y	2825	2831	0	10
							3108	9					1	8	
11		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	33	1	7864	2	Y	2452	2444	0	17
							2697	9					1	8	
12		12648 X	10923	-0-	-1725	-0-	39	1	8116	2	Y	2516	2514	0	19
							2768	9							
*01		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	42	1	8055	2	Y	2448	2411	0	14
							2693	9					1	8	
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495															
08		15593 X	11396	-0-	-4197	-0-	183	1	10585	2	N	571	718	1	99
							628	9							
09		15090 X	12187	-0-	-2903	-0-	206	1	11357	2	N	567	543	1	123
							624	9							
10		14446 X	12334	-0-	-2112	-0-	208	1	11430	2	N	633	368	1	388
							696	9							
11		13230 X	11229	-0-	-2001	-0-	190	1	10368	2	N	610	728	1	270
							671	9							
12		12958 X	11186	-0-	-1772	-0-	190	1	10329	2	N	606	731	1	145
							667	9							
01		12586 X	10865	-0-	-1721	-0-	185	1	10024	2	N	596	549	1	192
							656	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842															
08		11470 X	8616	-0-	-2854	-0-	136	1	7896	2	N	531	712	1	63
							584	9							
09		11070 X	8183	-0-	-2887	-0-	136	1	7508	2	N	490	357	1	196
							539	9							
10		11036 X	7548	-0-	-3488	-0-	126	1	6932	2	N	445	180	1	461
							490	9							
11		8580 X	7462	-0-	-1118	-0-	125	1	6824	2	N	466	560	1	367
							513	9							
12		8866 X	8649	-0-	-217	-0-	146	1	7899	2	N	549	738	1	178
							604	9							
*01		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	149	1	8058	2	N	524	546	1	156
							576	9							
-----															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053															
08		16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	373	1	15429	2	N	807	895	1	210
							888	9							
09		15750 X	14275	-0-	-1475	-0-	352	1	13184	2	N	672	724	1	158
							739	9							
10		16275 X	15418	-0-	-857	-0-	395	1	14173	2	N	773	543	1	387
							850	9					1	8	
11		16140 X	15631	-0-	-509	-0-	395	1	14369	2	N	788	705	1	470
							867	9							
12		16678 X	15697	-0-	-981	-0-	428	1	14397	2	N	793	1089	1	174
							872	9							
01		16151 X	15841	-0-	-310	-0-	438	1	14554	2	N	772	728	1	217
							849	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 TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
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	
-----														
08	12710 X	9686	-0-	-3024	-0-	266	1	8793	2	N	570	541	1	150
						627	9							
09	11220 X	8894	-0-	-2326	-0-	253	1	8025	2	N	560	546	1	164
						616	9							
10	11253 X	8864	-0-	-2389	-0-	250	1	7972	2	N	584	183	1	565
						642	9							
11	10890 X	8547	-0-	-2343	-0-	245	1	7642	2	N	600	906	1	259
						660	9							
12	10106 X	8820	-0-	-1286	-0-	252	1	7908	2	N	600	731	1	128
						660	9							
01	9672 X	8193	-0-	-1479	-0-	242	1	7315	2	N	578	548	1	158
						636	9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
08	13299 X	10108	-0-	-3191	-0-	152	1	8814	2	N	1038	894	1	369
						1142	9							
09	12750 X	9132	-0-	-3618	-0-	144	1	7943	2	N	950	1091	1	228
						1045	9							
10	12803 X	10207	-0-	-2596	-0-	162	1	8910	2	N	1032	727	1	532
						1135	9					1	8	
11	11550 X	10033	-0-	-1517	-0-	162	1	8802	2	N	972	1097	1	407
						1069	9							
12	10819 X	10008	-0-	-811	-0-	161	1	8739	2	N	1007	1276	1	138
						1108	9							
01	10199 X	9656	-0-	-543	-0-	155	1	8430	2	N	974	904	1	208
						1071	9							
-----														
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
08	30008 X	26055	-0-	-3953	-0-	374	1	23272	2	N	2190	2188	1	248
						2409	9							
09	29040 X	25589	-0-	-3451	-0-	377	1	23011	2	N	2001	1625	1	624
						2201	9							
10	30008 X	27362	-0-	-2646	-0-	411	1	24474	2	N	2252	2557	1	319
						2477	9							
11	25200 X	23083	-0-	-2117	-0-	335	1	20595	2	N	1957	1629	1	647
						2153	9							
12	26443 X	23913	-0-	-2530	-0-	351	1	21312	2	N	2045	2369	1	323
						2250	9							
01	27373 X	23449	-0-	-3924	-0-	353	1	20936	2	N	1964	2007	1	280
						2160	9							
-----														
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
08	16430 X	13193	-0-	-3237	-0-	188	1	11662	2	N	1221	1260	1	155
						1343	9							
09	11940 X	8923	-0-	-3017	-0-	130	1	7903	2	N	809	536	1	428
						890	9							
10	12338 X	6988	-0-	-5350	-0-	103	1	6117	2	N	698	904	1	222
						768	9							
11	12780 X	8311	-0-	-4469	-0-	119	1	7325	2	N	788	733	1	277
						867	9							
12	13206 X	12300	-0-	-906	-0-	178	1	10806	2	N	1196	1103	1	370
						1316	9							
01	13206 X	11978	-0-	-1228	-0-	179	1	10599	2	N	1091	1104	1	357
						1200	9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		18507 X	16538	-0-	-1969	-0-	239	1	14894	2	N	1277	1271 1 132
							1405	9					
09		17730 X	13785	-0-	-3945	-0-	204	1	12428	2	N	1048	718 1 462
							1153	9					
10		18321 X	14406	-0-	-3915	-0-	217	1	12951	2	N	1125	1263 1 324
							1238	9					
11		17160 X	13095	-0-	-4065	-0-	191	1	11742	2	N	1056	736 1 644
							1162	9					
12		17701 X	11899	-0-	-5802	-0-	174	1	10601	2	N	1022	1447 1 219
							1124	9					
01		16523 X	12383	-0-	-4140	-0-	186	1	11003	2	N	1085	1098 1 206
							1194	9					
-----													
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131													
08		28458 X	26110	-0-	-2348	-0-	373	1	23225	2	N	2284	2362 1 208
							2512	9					
09		27540 X	25355	-0-	-2185	-0-	371	1	22632	2	N	2138	1979 1 1 8 366
							2352	9					
10		28458 X	25959	-0-	-2499	-0-	389	1	23139	2	N	2210	2353 1 223
							2431	9					
11		25260 X	25032	-0-	-228	-0-	363	1	22331	2	N	2125	1819 1 529
							2338	9					
12		26195 X	25365	-0-	-830	-0-	371	1	22540	2	N	2231	2371 1 389
							2454	9					
01		26195 X	25009	-0-	-1186	-0-	375	1	22216	2	N	2198	2200 1 387
							2418	9					
-----													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178													
08		17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	87	1	16497	2	N	1179	1078 1 291
							1297	9					
09		15930 X	15918	-0-	-12	-0-	86	1	14682	2	N	1045	907 1 429
							1150	9					
10		16461 X	15952	-0-	-509	-0-	74	1	14697	2	N	1074	1240 1 1 8 262
							1181	9					
11		17310 X	14464	-0-	-2846	-0-	69	1	13349	2	N	951	746 1 467
							1046	9					
12		17887 X	14721	-0-	-3166	-0-	54	1	13561	2	N	1005	1079 1 393
							1106	9					
01		15903 X	13812	-0-	-2091	-0-	63	1	12736	2	N	921	1098 1 2 8 214
							1013	9					
-----													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196													
08		17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	82	1	15591	2	N	1240	1249 1 1 8 239
							1364	9					
09		16080 X	14843	-0-	-1237	-0-	79	1	13525	2	N	1126	1089 1 276
							1239	9					
10		16616 X	15089	-0-	-1527	-0-	70	1	13757	2	N	1147	1096 1 2 8 325
							1262	9					
11		16500 X	14828	-0-	-1672	-0-	70	1	13541	2	N	1106	1073 1 358
							1217	9					
12		17050 X	15841	-0-	-1209	-0-	57	1	14531	2	N	1139	1272 1 225
							1253	9					
01		16740 X	15301	-0-	-1439	-0-	70	1	14043	2	N	1080	1108 1 1 8 196
							1188	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		20274 X	19264	-0-	-1010	-0-		93 1	17645 2	N	1387	1270 1		300
								1526 9						
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	2 8	282
								1360 9						
-----														
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
08		52638 X	47212	-0-	-5426	-0-		122 1	44886 2	N	2004	1998 1		270
								2204 9						
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						
-----														
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
08		71734 X	62679	-0-	-9055	-0-		165 1	60368 2	N	1951	2002 1		294
								2146 9						
09		69420 X	60957	-0-	-8463	-0-		158 1	58571 2	N	2025	1792 1	1 8	526
								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	1 8	292
								2177 9						
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
08		15815 X	15815	-0-	-0-	-0-		75 1	14368 2	N	1247	1067 1		363
								1372 9						
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						

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		4309 X	3491	-0-	-818	-0-	3217	2	274	9	N	249	335 1 1 8	65
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 1 8	173
-----														
PGE BROWNE		WELL #:		G 2H	RRCID ->	270458	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8216 - 14552		
08		18228 X	13993	-0-	-4235	-0-	258	1	12151	2	N	1440	1461 1	324
09		17010 X	13270	-0-	-3740	-0-	1584	9	311	1	N	11448	1257 1 1 8	440
10		15035 X	12261	-0-	-2774	-0-	1511	9	235	1	N	10464	1420 1637 1 1 8	222
11		14550 X	10484	-0-	-4066	-0-	1562	9	189	1	N	8762	1394 921 1	695
12		15035 X	11462	-0-	-3573	-0-	1533	9	270	1	N	9539	1503 1825 1	373
01		13981 X	6535	-0-	-7446	-0-	1653	9	237	1	N	5115	1075 1095 1	353
							1183	9						
-----														
PGE BROWNE		WELL #:		G 3H	RRCID ->	270459	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8208 - 14518		
08		12896 X	11540	-0-	-1356	-0-	275	1	10011	2	N	1140	1092 1	280
09		11490 X	8556	-0-	-2934	-0-	1254	9	281	1	N	7354	837 712 1	405
10		9920 X	8586	-0-	-1334	-0-	921	9	259	1	N	7304	930 1094 1	241
11		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	1023	9	334	1	N	10678	1038 731 1	548
12		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	1142	9	373	1	N	10292	885 1286 1	147
*01		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	974	9	371	1	N	10184	951 913 1	185
							1046	9						
-----														
PGE BROWNE		WELL #:		G 1H	RRCID ->	270789	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8309 - 14373		
08		19995 X	13819	-0-	-6176	-0-	309	1	12191	2	N	1199	1271 1	256
09		17550 X	14516	-0-	-3034	-0-	1319	9	398	1	N	12728	1264 1250 1 1 8	269
10		16957 X	14866	-0-	-2091	-0-	1390	9	389	1	N	13002	1341 1288 1	322
11		16410 X	14859	-0-	-1551	-0-	1475	9	300	1	N	13088	1337 1281 1	378
12		16709 X	14420	-0-	-2289	-0-	1471	9	294	1	N	12685	1310 1453 1	235
*01		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	1441	9	382	1	N	13942	1309 1284 1	260
							1440	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
08		15128 X	14905	-0-	-223	-0-	95	1	13530	2	N	1164	1262	1	231
							1280	9							
09		14370 X	11597	-0-	-2773	-0-	77	1	10561	2	N	872	728	1	375
							959	9							
10		14477 X	13696	-0-	-781	-0-	85	1	12373	2	N	1125	1273	1	227
							1238	9							
11		14430 X	10318	-0-	-4112	-0-	91	1	9301	2	N	842	726	1	343
							926	9							
12		14911 X	13365	-0-	-1546	-0-	383	1	11836	2	N	1042	1095	1	290
							1146	9							
01		14787 X	12652	-0-	-2135	-0-	91	1	11431	2	N	1027	1101	1	216
							1130	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170															
08		18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	121	1	17266	2	N	1359	1461	1	255
							1495	9							
09		17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	117	1	16011	2	N	1200	1079	1	376
							1320	9							
10		18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	118	1	17063	2	N	1270	1454	1	191
							1397	9					1	8	
11		17070 X	16934	-0-	-136	-0-	151	1	15489	2	N	1176	918	1	449
							1294	9							
12		17639 X	16481	-0-	-1158	-0-	476	1	14716	2	N	1172	1276	1	345
							1289	9							
01		18879 X	14423	-0-	-4456	-0-	104	1	13064	2	N	1141	1282	1	204
							1255	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162															
08		15500 X	13553	-0-	-1947	-0-	87	1	12336	2	N	1027	898	1	290
							1130	9							
09		14880 X	14024	-0-	-856	-0-	93	1	12809	2	N	1020	1084	1	226
							1122	9							
10		15903 X	14082	-0-	-1821	-0-	89	1	12853	2	N	1036	1070	1	191
							1140	9					1	8	
11		15390 X	13149	-0-	-2241	-0-	117	1	11920	2	N	1011	749	1	453
							1112	9							
12		15903 X	11446	-0-	-4457	-0-	329	1	10168	2	N	863	1089	1	227
							949	9							
01		14477 X	12942	-0-	-1535	-0-	93	1	11702	2	N	1043	1090	1	180
							1147	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078															
08		17081 X	15495	-0-	-1586	-0-	100	1	14146	2	N	1135	1086	1	338
							1249	9							
09		16470 X	15274	-0-	-1196	-0-	103	1	14166	2	N	914	727	1	525
							1005	9							
10		17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	111	1	16011	2	N	1292	1659	1	157
							1421	9					1	8	
11		15000 X	11446	-0-	-3554	-0-	101	1	10301	2	N	949	553	1	552
							1044	9					1	8	
12		15779 X	15273	-0-	-506	-0-	442	1	13643	2	N	1080	1463	1	169
							1188	9							
01		17546 X	15653	-0-	-1893	-0-	115	1	14348	2	N	1082	1091	1	159
							1190	9					1	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 #: J 1H RRCID -> 270896													COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8585 - 17072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM BALANCE		
08	60729 X	57932	-0-	-2797	-0-	64 1	4839 9	53029	2	N	4399	4128	1	1	8	471		
09	58590 X	54568	-0-	-4022	-0-	70 1	4566 9	49932	2	N	4151	4164	1			458		
10	60202 X	55156	-0-	-5046	-0-	16 1	4661 9	50479	2	N	4237	4352	1	3	8	340		
11	57420 X	49600	-0-	-7820	-0-	118 1	4268 9	45214	2	N	3880	3476	1			744		
12	58869 X	51632	-0-	-7237	-0-	54 1	4492 9	47086	2	N	4084	4406	1	1	8	421		
*01	51665 X	51665	-0-	-0-	-0-	34 1	4400 9	47231	2	N	4000	4005	1	3	8	413		
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900													COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8319 - 16385
08	63674 X	56208	-0-	-7466	-0-	63 1	3958 9	52187	2	N	3598	3410	1			408		
09	61620 X	49322	-0-	-12298	-0-	65 1	3181 9	46076	2	N	2892	2704	1	1	8	595		
10	62558 X	54319	-0-	-8239	-0-	15 1	3923 9	50381	2	N	3566	3797	1	1	8	363		
11	57660 X	50138	-0-	-7522	-0-	121 1	3619 9	46398	2	N	3290	2933	1			720		
12	57722 X	49468	-0-	-8254	-0-	52 1	3388 9	46028	2	N	3080	3662	1			138		
01	52514 X	50630	-0-	-1884	-0-	34 1	3858 9	46738	2	N	3507	3102	1			543		
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932													COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8293 - 14570
08	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	126 1	250 9	1189	2	N	227	177	1			184		
09	2220 X	842	-0-	-1378	-0-	101 1	208 9	533	2	N	189					373		
10	2356 X	1645	-0-	-711	-0-	145 1	253 9	1247	2	N	230	365	1			238		
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	204 1	204 1	2093	2	N	233	175	1			296		
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	91 1	238 9	2083	2	N	216	371	1			141		
*01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	38 1	156 9	1953	2	N	142	164	1			119		
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431													COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8291 - 14394
08	31372 X	20611	-0-	-10761	-0-	58 1	1727 9	18826	2	N	1570	1454	1			311		
09	25680 X	21117	-0-	-4563	-0-	54 1	1835 9	19228	2	N	1668	1636	1			343		
10	25699 X	18396	-0-	-7303	-0-	51 1	1533 9	16812	2	N	1394	1465	1	1	8	271		
11	24510 X	17076	-0-	-7434	-0-	48 1	1492 9	15536	2	N	1356	1284	1			343		
12	22785 X	18331	-0-	-4454	-0-	46 1	1602 9	16683	2	N	1456	1475	1			324		
01	19034 X	17280	-0-	-1754	-0-	49 1	1816 9	15415	2	N	1651	1471	1			504		



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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	33108 X	25511	-0-	-7597	-0-	72 1	23317 2	N	1929	1799 1	1 8	448
						2122 9						
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						
-----												
PGE BROWNE		WELL #: F 5H		RRCID -> 271954		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448				
08	32519 X	23205	-0-	-9314	-0-	64 1	20821 2	N	2109	1988 1		240
						2320 9						
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						
-----												
PGE BROWNE		WELL #: F 6H		RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485				
08	32271 X	30314	-0-	-1957	-0-	84 1	27254 2	N	2705	2548 1	1 8	391
						2976 9						
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						
-----												
THURMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640				
08	2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	1448 2	271 9	N	246	176 1	2 8	199
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2441 2	310 9	N	282	358 1		123
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2557 2	319 9	N	290	344 1		69
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2584 2	311 9	N	283	180 1		172
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2654 2	314 9	N	285	354 1		103
*01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2590 2	312 9	N	284	183 1	1 8	203
-----												
FAITH SANDY DIM		WELL #: J 1H		RRCID -> 272577		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085				
08	1798 X	1	-0-	-1797	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
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-

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	* AMT	EOM BALANCE
08	22878 X	21337	-0-	-1541	-0-	477	1	16034	2	Y	4387	4385	0	1 8	21
						4826	9								
09	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	469	1	16263	2	Y	4206	4203	0	1 8	23
						4627	9								
10	21619 X	21619	-0-	-0-	-0-	414	1	16694	2	Y	4101	4110	0	1 8	13
						4511	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		
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432															
08	19871 X	12970	-0-	-6901	-0-	385	1	10051	2	Y	2304	2306	0		13
						2534	9								
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		
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482															
08	17329 X	15289	-0-	-2040	-0-	607	1	11984	2	Y	2453	2454	0		17
						2698	9								
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		
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498															
08	17546 X	12178	-0-	-5368	-0-	383	1	9317	2	Y	2253	2251	0		9
						2478	9								
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		



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 4H		RRCID -> 273168		COMPL. DATE 02/19/2014				TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482			
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		
08	31000 X	25475	-0-	-5525	-0-	102 1	23192 2	N	1983	1960 1	135		
09	30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	2181 9	111 1	27731 2	N	2571 2398 1	308		
10	31000 X	29179	-0-	-1821	-0-	2828 9	114 1	26523 2	N	2311 2481 1	138		
11	30000 X	26100	-0-	-3900	-0-	2542 9	106 1	23593 2	N	2183 2036 1	285		
12	31000 X	30812	-0-	-188	-0-	2401 9	89 1	28234 2	N	2263 2334 1	214		
*01	28706 X	28706	-0-	-0-	-0-	2489 9	66 1	26349 2	N	2083 2083 1	214		
						2291 9							
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 273169		COMPL. DATE 02/19/2014				TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746			
08	32302 X	29212	-0-	-3090	-0-	110 1	24941 2	N	3783	3678 1	250		
09	31260 X	27020	-0-	-4240	-0-	4161 9	94 1	23316 2	N	3282 3134 1	398		
10	31558 X	26337	-0-	-5221	-0-	3610 9	97 1	22769 2	N	3155 3372 1	180	1 8	
11	29010 X	23933	-0-	-5077	-0-	3471 9	91 1	20384 2	N	3144 2922 1	402		
12	29202 X	21509	-0-	-7693	-0-	3458 9	58 1	18310 2	N	2855 2988 1	269		
01	23653 X	18501	-0-	-5152	-0-	3141 9	39 1	15609 2	N	2594 2602 1	261		
						2853 9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 273201		COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684			
08	26691 X	19999	-0-	-6692	-0-	16205 2	3794 9	N	3449	3715 1	92	2 8	
09	24690 X	18716	-0-	-5974	-0-	15089 2	3627 9	N	3297	3288 1	98	3 8	
10	22754 X	1554	-0-	-21200	-0-	1193 2	361 9	N	328	190 1	234	2 8	
11	22020 X	8338	-0-	-13682	-0-	6476 2	1862 9	N	1693	1695 1	231	1 8	
12	21545 X	9155	-0-	-12390	-0-	7140 2	2015 9	N	1832	1889 1	172	2 8	
01	15221 X	11922	-0-	-3299	-0-	9289 2	2633 9	N	2394	2414 1	149	3 8	
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #: 2H		RRCID -> 273202		COMPL. DATE 02/21/2014				TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607			
08	29388 X	25857	-0-	-3531	-0-	20635 2	5222 9	N	4747	4802 1	191	3 8	
09	28440 X	23040	-0-	-5400	-0-	18691 2	4349 9	N	3954	3928 1	216	1 8	
10	29388 X	872	-0-	-28516	-0-	582 2	290 9	N	264	360 1	119	1 8	
11	27480 X	771	-0-	-26709	-0-	418 2	353 9	N	321	189 1	251		
12	27404 X	3338	-0-	-24066	-0-	2501 2	837 9	N	761	767 1	244	1 8	
01	18600 X	5785	-0-	-12815	-0-	4104 2	1681 9	N	1528	1541 1	219	12 8	
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 273583		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448			
08	25668 X	22872	-0-	-2796	-0-	87 1	19595 2	N	2900	2818 1	204		
09	24840 X	21005	-0-	-3835	-0-	3190 9	73 1	18140 2	N	2538 2421 1	321		
10	25668 X	20289	-0-	-5379	-0-	2792 9	75 1	17572 2	N	2402 2571 1	152		
11	22770 X	18111	-0-	-4659	-0-	2642 9	71 1	15812 2	N	2025 1901 1	276		
12	22878 X	21684	-0-	-1194	-0-	2228 9	59 1	18908 2	N	2470 2505 1	241		
*01	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	2717 9	49 1	19522 2	N	2475 2454 1	262		
						2723 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 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	37293 X	26992	-0-	-10301	-0-	105	1	23655	2	N	2938	2891	201
						3232	9						
09	36090 X	32891	-0-	-3199	-0-	116	1	28960	2	N	3468	3250	419
						3815	9						
10	37293 X	33066	-0-	-4227	-0-	125	1	29236	2	N	3368	3587	199
						3705	9					1 8	
11	34614 X	34614	-0-	-0-	-0-	137	1	30540	2	N	3579	3312	466
						3937	9						
12	35309 X	32686	-0-	-2623	-0-	91	1	28928	2	N	3334	3476	324
						3667	9						
01	33852 X	30387	-0-	-3465	-0-	67	1	26813	2	N	3188	3181	331
						3507	9						
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095													
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1537	2	613	9	Y	557	486	294
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	962	2	483	9	Y	439	267	466
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	1766	2	928	9	Y	844	977	328
												5 5	
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1726	2	948	9	Y	862	770	420
12	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	21	2	19	9	Y	17	5	432
*01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2082	2	908	9	Y	825	807	436
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380													
08	2480 N	1984	-0-	-496	-0-	7	1	1379	2	Y	544	543	3
						598	9						
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	6	1	1463	2	Y	634	634	3
						697	9						
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	1698	2	Y	666	667	2
						733	9						
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	13	1	1592	2	Y	963	959	6
						1059	9						
12	2232 N	119	-0-	-2113	-0-	1	1	66	2	Y	47	52	1
						52	9						
*01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	1734	2	Y	711	696	5
						782	9					11 1	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080													
08	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	90	1	20425	2	N	2837	2744	192
						3121	9						
09	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	78	1	19387	2	N	3164	3014	341
						3480	9					1 8	
10	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	79	1	18443	2	N	2879	3037	182
						3167	9					1 8	
11	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	76	1	16966	2	N	2716	2537	361
						2988	9						
12	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	53	1	16873	2	N	2312	2460	213
						2543	9						
01	19902 X	18532	-0-	-1370	-0-	40	1	15993	2	N	2272	2254	231
						2499	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 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	47182 X	24368	-0-	-22814	-0-	101	1	22943	2	N	1204	1215	1		87
						1324	9								
09	45660 X	30495	-0-	-15165	-0-	111	1	27780	2	N	2367	2201	1	1 8	252
						2604	9								
10	44144 X	28135	-0-	-16009	-0-	110	1	25711	2	N	2104	2220	1	1 8	135
						2314	9								
11	30450 X	25156	-0-	-5294	-0-	102	1	22787	2	N	2061	1921	1		275
						2267	9								
12	31527 X	24588	-0-	-6939	-0-	70	1	22292	2	N	2024	2115	1		184
						2226	9								
01	26257 X	23196	-0-	-3061	-0-	53	1	21243	2	N	1727	1732	1		179
						1900	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

08	29605 X	26572	-0-	-3033	-0-	102	1	23185	2	N	2986	2901	1	1 8	202
						3285	9								
09	28650 X	25033	-0-	-3617	-0-	87	1	21602	2	N	3040	2913	1	1 8	328
						3344	9								
10	29605 X	24579	-0-	-5026	-0-	91	1	21292	2	N	2905	3053	1	1 8	179
						3196	9								
11	28620 X	22770	-0-	-5850	-0-	87	1	19506	2	N	2888	2689	1	1 8	377
						3177	9								
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								

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

08	2821 X	2555	-0-	-266	-0-	124	1	1940	2	Y	446	445	0		4
						491	9								
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	1 1	4

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

08	3100 N	3143	-0-	43	549	9	1	2314	2	Y	745	746	0		5
						820	9								
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	15 1	5
						1004	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 TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	34410 X	27162	-0-	-7248	-0-	109	1	24652	2	N	2183	2152	1	152
						2401	9							
09	33300 X	30673	-0-	-2627	-0-	110	1	27503	2	N	2782	2633	1	300
						3060	9						1 8	
10	34348 X	29796	-0-	-4552	-0-	115	1	26818	2	N	2603	2737	1	165
						2863	9						1 8	
11	33240 X	27633	-0-	-5607	-0-	110	1	24679	2	N	2585	2406	1	344
						2844	9							
12	34348 X	27140	-0-	-7208	-0-	76	1	24211	2	N	2594	2702	1	236
						2853	9							
01	27311 X	25400	-0-	-1911	-0-	56	1	22582	2	N	2511	2488	1	259
						2762	9							
-----														
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
08	16926 X	12459	-0-	-4467	-0-	197	1	9139	2	N	2839	2840	0	13
						3123	9							
09	16380 X	11883	-0-	-4497	-0-	188	1	8750	2	N	2677	2675	0	14
						2945	9						1 8	
10	16926 X	10886	-0-	-6040	-0-	276	1	7884	2	N	2478	2484	0	8
						2726	9							
11	13740 X	10309	-0-	-3431	-0-	353	1	7589	2	N	2152	2145	0	14
						2367	9						1 8	
12	13082 X	11694	-0-	-1388	-0-	392	1	8802	2	N	2273	2271	0	16
						2500	9							
01	12462 X	10364	-0-	-2098	-0-	397	1	7561	2	N	2187	2154	0	11
						2406	9						37 1	
												1 8		
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
08	48608 X	34774	-0-	-13834	-0-	115	1	31612	2	Y	2770	2772	1	241
						3047	9							
09	43980 X	33456	-0-	-10524	-0-	115	1	30424	2	Y	2652	2668	1	225
						2917	9							
10	42098 X	34241	-0-	-7857	-0-	123	1	31152	2	Y	2696	2732	1	189
						2966	9							
11	39090 X	33688	-0-	-5402	-0-	125	1	30494	2	Y	2790	2696	1	283
						3069	9							
12	37727 X	34052	-0-	-3675	-0-	133	1	31015	2	Y	2640	2700	1	223
						2904	9							
01	34782 X	32270	-0-	-2512	-0-	29371	2	2899	9	Y	2635	2690	1	168
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
08	46407 X	41399	-0-	-5008	-0-	138	1	37930	2	Y	3028	3053	1	262
						3331	9							
09	44910 X	40847	-0-	-4063	-0-	141	1	37276	2	Y	3118	3120	1	260
						3430	9							
10	46407 X	40346	-0-	-6061	-0-	146	1	36848	2	Y	3047	3095	1	212
						3352	9							
11	44910 X	37372	-0-	-7538	-0-	140	1	34128	2	Y	2822	2748	1	286
						3104	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
-----														

OIL AND GAS DIVISION

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 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014													TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8240	-	12339
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	BALANCE				
08		43338 X	40426	-0-	-2912	-0-	133	1	36557	2	Y	3396	3384	1	305			
							3736	9										
09		41940 X	37831	-0-	-4109	-0-	129	1	34244	2	Y	3144	3170	1	1 8 278			
							3458	9										
10		43338 X	37477	-0-	-5861	-0-	135	1	33931	2	Y	3101	3150	1	1 8 228			
							3411	9										
11		41940 X	35199	-0-	-6741	-0-	129	1	31563	2	Y	3188	3082	1	334			
							3507	9										
12		41075 X	35228	-0-	-5847	-0-	136	1	31724	2	Y	3062	3125	1	271			
							3368	9										
01		35557 X	34577	-0-	-980	-0-	31051	2	3526	9	Y	3205	3260	1	1 8 215			
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014													TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8191	-	12973
08		44175 X	39259	-0-	-4916	-0-	130	1	35928	2	Y	2910	2912	1	259			
							3201	9										
09		42750 X	36612	-0-	-6138	-0-	127	1	33479	2	Y	2733	2753	1	239			
							3006	9										
10		44175 X	36946	-0-	-7229	-0-	134	1	33737	2	Y	2795	2831	1	203			
							3075	9										
11		42510 X	34375	-0-	-8135	-0-	127	1	31127	2	Y	2837	2747	1	293			
							3121	9										
12		41571 X	34307	-0-	-7264	-0-	133	1	31200	2	Y	2704	2764	1	233			
							2974	9										
01		34844 X	32923	-0-	-1921	-0-	29903	2	3020	9	Y	2745	2799	1	1 8 178			
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763	-	13250
08		7998 X	5973	-0-	-2025	-0-	4865	2	1108	9	N	1007	921	1	1 8 226			
							5518	2	1218	9	N	1107	1074	1	1 8 258			
09		7740 X	6736	-0-	-1004	-0-	5518	2	1218	9	N	1107	1074	1	1 8 258			
							3376	2	880	9	N	800	743	1	1 8 314			
10		7130 X	4256	-0-	-2874	-0-	3376	2	880	9	N	800	743	1	1 8 314			
							5591	2	746	9	N	678	938	1	54			
11		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	5591	2	746	9	N	678	938	1	54			
							3109	2	465	9	N	423	362	1	115			
12		6975 X	3574	-0-	-3401	-0-	3109	2	465	9	N	423	362	1	115			
							1566	2	461	9	N	419	184	1	1 8 349			
01		6975 X	2027	-0-	-4948	-0-	1566	2	461	9	N	419	184	1	1 8 349			
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012													TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7792	-	14342
08		8928 X	5362	-0-	-3566	-0-	995	1	3057	2	Y	1191	1274	0	211			
							1310	9										
09		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	780	1	2894	2	Y	1369	1077	0	503			
							1506	9										
10		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	806	1	4882	2	Y	1491	1524	0	470			
							1640	9										
11		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	780	1	3778	2	Y	1426	1640	0	1 8 255			
							1569	9										
12		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	806	1	4036	2	Y	1757	1670	0	342			
							1933	9										
01		7316 X	6791	-0-	-525	-0-	806	1	4192	2	Y	1630	1548	0	27 1 396			
							1793	9					1	8				



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		28706 X	19065	-0-	-9641	-0-	148	1	15938	2	Y	2708	2939	0		181
							2979	9								
09		21870 X	19066	-0-	-2804	-0-	142	1	15958	2	Y	2696	2655	0	1 8	221
							2966	9								
10		20956 X	19448	-0-	-1508	-0-	144	1	16419	2	Y	2623	2663	0	1 8	180
							2885	9								
11		20280 X	18032	-0-	-2248	-0-	142	1	15249	2	Y	2401	2408	0	1 8	172
							2641	9								
12		19716 X	18492	-0-	-1224	-0-	142	1	15715	2	Y	2395	2410	0		157
							2635	9								
01		19716 X	17263	-0-	-2453	-0-	137	1	14728	2	Y	2180	2126	0	36 1	174
							2398	9					1	8		
-----																
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634																
08		12152 X	9324	-0-	-2828	-0-	5	1	8833	2	Y	442	441	0		3
							486	9								
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	1 8	14
							2313	9								
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	41 1	13
							2691	9					1	8		
-----																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654																
08		18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	472	1	15186	2	Y	2441	2631	0		301
							2685	9								
09		16680 X	3108	-0-	-13572	-0-	203	1	2429	2	Y	433	491	0	186 1	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	1 8	10
							2321	9								
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	4 1	-0-
							213	9								
-----																
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209																
08		10726 X	9145	-0-	-1581	-0-	163	1	6378	2	Y	2367	2368	0		13
							2604	9								
09		10380 X	8833	-0-	-1547	-0-	140	1	6071	2	Y	2384	2381	0	1 8	15
							2622	9								
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	1 8	17
							2454	9								
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	27 1	10
							1779	9					1	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	
08	88790 X	88790	-0-	-0-	-0-	219	1	77598	2	Y	9975	9989	1	239
						10973	9							
09	85537 X	85537	-0-	-0-	-0-	239	1	74969	2	Y	9390	9469	1	160
						10329	9							
10	86445 X	86445	-0-	-0-	-0-	242	1	75926	2	Y	9343	9300	1	200
						10277	9					3	8	
11	83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	236	1	72992	2	Y	9174	9016	1	358
						10091	9							
12	81313 X	76299	-0-	-5014	-0-	218	1	67128	2	Y	8139	8399	1	98
						8953	9							
01	81685 X	69371	-0-	-12314	-0-	207	1	60731	2	Y	7666	7598	1	165
						8433	9					1	8	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
08	129332 X	112338	-0-	-16994	-0-	215	1	100295	2	Y	10753	10835	1	336
						11828	9						1	8
09	125160 X	106241	-0-	-18919	-0-	153	1	94662	2	Y	10387	10557	1	165
						11426	9						1	8
10	121427 X	105974	-0-	-15453	-0-	103	1	94650	2	Y	10201	10202	1	161
						11221	9						3	8
11	116760 X	100578	-0-	-16182	-0-	137	1	89874	2	Y	9606	9522	1	245
						10567	9							
12	118141 X	100585	-0-	-17556	-0-	200	1	89933	2	Y	9502	9579	1	167
						10452	9						1	8
01	97123 X	96518	-0-	-605	-0-	125	1	86418	2	Y	9068	9114	1	116
						9975	9						5	8
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
08	104315 X	102365	-0-	-1950	-0-	90763	2	11602	9	Y	10547	10505	1	374
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	161
11	100950 X	83384	-0-	-17566	-0-	73671	2	9713	9	Y	8830	8711	1	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	315
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
08	110329 X	109988	-0-	-341	-0-	276	1	98077	2	Y	10577	10591	1	257
						11635	9							
09	106770 X	105388	-0-	-1382	-0-	300	1	94238	2	Y	9864	9951	1	169
						10850	9						1	8
10	110329 X	106482	-0-	-3847	-0-	304	1	95662	2	Y	9560	9520	1	206
						10516	9						3	8
11	106770 X	102614	-0-	-4156	-0-	297	1	92086	2	Y	9301	9144	1	363
						10231	9							
12	120390 X	120390	-0-	-0-	-0-	355	1	109301	2	Y	9758	10002	1	118
						10734	9						1	8
01	101432 X	100335	-0-	-1097	-0-	309	1	90554	2	Y	8611	8542	1	185
						9472	9						2	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 #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
M O	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
08	107458 X	107458	-0-	-0-	-0-	205	1	95727	2	Y	10478	10553	1	333
						11526	9							
09	102600 X	101787	-0-	-813	-0-	146	1	90419	2	Y	10202	10366	1	169
						11222	9							
10	106020 X	102001	-0-	-4019	-0-	99	1	90821	2	Y	10074	10076	1	164
						11081	9					3	8	
11	102600 X	97802	-0-	-4798	-0-	133	1	87178	2	Y	9537	9451	1	250
						10491	9							
12	106020 X	94983	-0-	-11037	-0-	189	1	84707	2	Y	9170	9251	1	168
						10087	9						1	8
01	92938 X	92087	-0-	-851	-0-	119	1	82175	2	Y	8903	8946	1	121
						9793	9						4	8
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
08	112251 X	99801	-0-	-12450	-0-	190	1	88433	2	Y	10162	10234	1	326
						11178	9							
09	108630 X	94914	-0-	-13716	-0-	135	1	83872	2	Y	9915	10075	1	166
						10907	9							
10	108469 X	94936	-0-	-13533	-0-	91	1	84061	2	Y	9804	9804	1	164
						10784	9						2	8
11	104970 X	89233	-0-	-15737	-0-	121	1	79069	2	Y	9130	9051	1	243
						10043	9							
12	105152 X	86658	-0-	-18494	-0-	171	1	76708	2	Y	8890	8966	1	167
						9779	9							
01	86025 X	85590	-0-	-435	-0-	110	1	75805	2	Y	8795	8834	1	124
						9675	9						4	8
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
08	88183 X	88183	-0-	-0-	-0-	77756	2	10427	9	Y	9479	9441	1	336
09	84540 X	83762	-0-	-778	-0-	73974	2	9788	9	Y	8898	8971	1	263
10	87358 X	83349	-0-	-4009	-0-	73634	2	9715	9	Y	8832	8944	1	150
													1	8
11	84540 X	78654	-0-	-5886	-0-	69313	2	9341	9	Y	8492	8372	1	270
12	87358 X	77946	-0-	-9412	-0-	69132	2	8814	9	Y	8013	8019	1	264
*01	75847 X	75847	-0-	-0-	-0-	66936	2	8911	9	Y	8101	8076	1	289
-----														
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
08	62713 X	55769	-0-	-6944	-0-	108	1	49184	2	Y	5888	5905	1	260
						6477	9						1	8
09	60690 X	54495	-0-	-6195	-0-	107	1	48657	2	Y	5210	5178	1	292
						5731	9							
10	62713 X	55162	-0-	-7551	-0-	114	1	49537	2	Y	5010	5066	1	235
						5511	9						1	8
11	55410 X	52386	-0-	-3024	-0-	114	1	47028	2	Y	4767	4706	1	296
						5244	9							
12	56544 X	52456	-0-	-4088	-0-	112	1	46507	2	Y	5306	5441	1	161
						5837	9							
01	52359 X	51336	-0-	-1023	-0-	114	1	45798	2	Y	4931	4883	1	208
						5424	9						1	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 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	86504 X	86504	-0-	-0-	-0-	214	1	75865	2	Y	9477	9492	1	234
						10425	9							
09	84106 X	84106	-0-	-0-	-0-	235	1	73993	2	Y	8980	9055	1	159
						9878	9							
10	84196 X	83925	-0-	-271	-0-	235	1	73977	2	Y	8830	8790	1	197
						9713	9						2 8	
11	81480 X	80700	-0-	-780	-0-	229	1	71130	2	Y	8492	8350	1	339
						9341	9							
12	84196 X	80264	-0-	-3932	-0-	230	1	71068	2	Y	8151	8384	1	106
						8966	9							
01	81685 X	77606	-0-	-4079	-0-	234	1	68646	2	Y	7933	7859	1	179
						8726	9						1 8	

  

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
08	59272 X	45549	-0-	-13723	-0-	86	1	39538	2	Y	5386	5393	1	236
						5925	9							
09	57360 X	46334	-0-	-11026	-0-	89	1	40274	2	Y	5428	5364	1	300
						5971	9							
10	59272 X	46158	-0-	-13114	-0-	92	1	40039	2	Y	5479	5524	1	254
						6027	9						1 8	
11	49140 X	42914	-0-	-6226	-0-	92	1	37601	2	Y	4746	4705	1	295
						5221	9							
12	47864 X	42068	-0-	-5796	-0-	89	1	37072	2	Y	4461	4620	1	136
						4907	9							
01	42687 X	41001	-0-	-1686	-0-	90	1	36439	2	Y	4065	4029	1	172
						4472	9							

  

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
08	55121 X	55121	-0-	-0-	-0-	105	1	48172	2	Y	6222	6224	1	271
						6844	9						1 8	
09	49410 X	48991	-0-	-419	-0-	93	1	42509	2	Y	5808	5758	1	321
						6389	9							
10	51057 X	46810	-0-	-4247	-0-	92	1	40079	2	Y	6035	6078	1	276
						6639	9						2 8	
11	49410 X	43969	-0-	-5441	-0-	91	1	37507	2	Y	5792	5713	1	354
						6371	9						1 8	
12	51057 X	47732	-0-	-3325	-0-	99	1	41087	2	Y	5951	6128	1	177
						6546	9							
*01	44450 X	44450	-0-	-0-	-0-	94	1	37978	2	Y	5798	5733	1	241
						6378	9						1 8	

  

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
08	62217 X	56899	-0-	-5318	-0-	109	1	49698	2	Y	6447	6452	1	275
						7092	9						1 8	
09	60210 X	55217	-0-	-4993	-0-	106	1	48373	2	Y	6125	6068	1	332
						6738	9							
10	62217 X	54287	-0-	-7930	-0-	110	1	47562	2	Y	6014	6073	1	271
						6615	9						2 8	
11	60210 X	52073	-0-	-8137	-0-	111	1	45684	2	Y	5707	5634	1	344
						6278	9							
12	58869 X	51647	-0-	-7222	-0-	108	1	45223	2	Y	5742	5921	1	165
						6316	9							
*01	50265 X	50265	-0-	-0-	-0-	110	1	44281	2	Y	5340	5289	1	215
						5874	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 #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		44795 X	36812	-0-	-7983	-0-	129	1	32978	2	Y	3368	3248	1	389
							3705	9							
09		43350 X	34869	-0-	-8481	-0-	122	1	31345	2	Y	3093	3076	1	406
							3402	9							
10		42811 X	34316	-0-	-8495	-0-	126	1	31322	2	Y	2607	2789	1	222
							2868	9							
11		39390 X	31467	-0-	-7923	-0-	105	1	28256	2	Y	2824	2778	1	268
							3106	9							
12		39432 X	30582	-0-	-8850	-0-	96	1	27647	2	Y	2581	2563	1	286
							2839	9							
*01		31465 X	30199	-0-	-1266	-0-	89	1	27598	2	Y	2284	2450	1	119
							2512	9							
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067															
08		43617 X	40501	-0-	-3116	-0-	141	1	35913	2	Y	4043	3890	1	466
							4447	9							
09		42210 X	39021	-0-	-3189	-0-	135	1	34709	2	Y	3797	3765	1	498
							4177	9							
10		43617 X	39561	-0-	-4056	-0-	140	1	34768	2	Y	4230	4374	1	351
							4653	9							
11		41910 X	35068	-0-	-6842	-0-	117	1	31276	2	Y	3341	3365	1	326
							3675	9							
12		41943 X	36131	-0-	-5812	-0-	112	1	32242	2	Y	3434	3381	1	379
							3777	9							
*01		35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	102	1	31410	2	Y	3665	3853	1	189
							4032	9							
-----															
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314															
08		73563 X	67658	-0-	-5905	-0-	148	1	59747	2	Y	7057	6930	1	340
							7763	9							
09		64721 X	64721	-0-	-0-	-0-	147	1	57160	2	Y	6740	6750	1	329
							7414	9							
10		65844 X	63123	-0-	-2721	-0-	148	1	55773	2	Y	6547	6452	1	420
							7202	9							
11		65490 X	61094	-0-	-4396	-0-	144	1	54052	2	Y	6271	6430	1	260
							6898	9							
12		67673 X	61111	-0-	-6562	-0-	147	1	53955	2	Y	6372	6416	1	215
							7009	9							
01		63364 X	60151	-0-	-3213	-0-	146	1	53269	2	Y	6124	6019	1	316
							6736	9							
-----															
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471															
08		57524 X	57524	-0-	-0-	-0-	125	1	50613	2	Y	6169	6059	1	298
							6786	9							
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	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	293
							6254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	49290 X	42029	-0-	-7261	-0-	202	1	35821	2	Y	5460	5361	1	270
						6006	9							
09	47700 X	35970	-0-	-11730	-0-	173	1	31094	2	Y	4275	4303	1	241
						4703	9							
10	48949 X	33186	-0-	-15763	-0-	156	1	28795	2	Y	3850	3901	1	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	311
						4371	9							
-----														
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
08	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	187	1	5960	2	Y	2179	2296	0	165
						2397	9							
09	9300 X	9001	-0-	-299	-0-	199	1	6332	2	Y	2245	2018	0	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	275
						2368	9							
12	9300 X	8196	-0-	-1104	-0-	6537	2	1659	9	Y	1508	701	0	503
01	10013 X	8418	-0-	-1595	-0-	6231	2	2187	9	Y	1988	815	0	503
												1173	1	
-----														
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
08	10726 X	5930	-0-	-4796	-0-	92	1	5127	2	Y	646	683	0	234
						711	9							
09	10380 X	4684	-0-	-5696	-0-	77	1	4076	2	Y	483	567	0	150
						531	9							
10	10726 X	4499	-0-	-6227	-0-	66	1	3774	2	Y	599	536	0	213
						659	9							
11	8280 X	4972	-0-	-3308	-0-	80	1	4270	2	Y	565	578	0	200
						622	9							
12	5921 X	5677	-0-	-244	-0-	96	1	4862	2	Y	654	618	0	236
						719	9							
01	5921 X	5119	-0-	-802	-0-	85	1	4399	2	Y	577	506	0	297
						635	9					1	8	
-----														
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
08	9889 X	7739	-0-	-2150	-0-	130	1	7207	2	Y	365	517	0	156
						402	9							
09	9570 X	7170	-0-	-2400	-0-	120	1	6371	2	Y	617	668	0	105
						679	9							
10	9889 X	6764	-0-	-3125	-0-	103	1	5895	2	Y	696	508	0	293
						766	9							
11	7620 X	7333	-0-	-287	-0-	126	1	6687	2	Y	473	512	0	254
						520	9							
12	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	148	1	7486	2	Y	558	664	0	148
						614	9							
*01	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	164	1	8504	2	Y	624	587	0	175
						686	9					10	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	7564 X	6056	-0-	-1508	-0-	102	1	5654	2	Y	273	277 0	234
09	7320 X	5769	-0-	-1551	-0-	300	9	5263	2	Y	370	494 0	110
10	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	99	1	7565	2	Y	652	590 0	172
11	5850 X	4703	-0-	-1147	-0-	407	9	4175	2	Y	409	382 0	199
12	6045 X	4668	-0-	-1377	-0-	132	1	4168	2	Y	380	416 0	163
01	8401 X	2626	-0-	-5775	-0-	717	9	2177	2	Y	370	451 0	8 1 74
						78	1						
						450	9						
						82	1						
						418	9						
						42	1						
						407	9						
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438													
08	9393 X	6691	-0-	-2702	-0-	110	1	6123	2	Y	416	363 0	310
09	8880 X	7324	-0-	-1556	-0-	458	9	6559	2	Y	583	788 0	105
10	9176 X	8675	-0-	-501	-0-	124	1	7648	2	Y	813	711 0	207
11	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	641	9	7271	2	Y	679	611 0	275
12	7564 X	6103	-0-	-1461	-0-	133	1	5480	2	Y	468	469 0	274
01	8680 X	8416	-0-	-264	-0-	894	9	7440	2	Y	757	573 0	10 1 448
						136	1						
						747	9						
						108	1						
						515	9						
						143	1						
						833	9						
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299													
08	6727 X	4362	-0-	-2365	-0-	3577	2	785	9	N	714	749 1	209
09	5100 X	4814	-0-	-286	-0-	3942	2	872	9	N	793	887 1	115
10	4960 X	4858	-0-	-102	-0-	3997	2	861	9	N	783	712 1	186
11	4710 X	4609	-0-	-101	-0-	3813	2	796	9	N	724	801 1	109
12	4960 X	3583	-0-	-1377	-0-	2954	2	629	9	N	572	506 1	175
01	4216 X	4142	-0-	-74	-0-	3365	2	777	9	N	706	711 1	170
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092													
08	9672 X	7284	-0-	-2388	-0-	6426	2	858	9	N	780	921 1	96
09	8760 X	7389	-0-	-1371	-0-	6448	2	941	9	N	855	862 1	89
10	8525 X	7355	-0-	-1170	-0-	6450	2	905	9	N	823	720 1	192
11	7860 X	6595	-0-	-1265	-0-	5781	2	814	9	N	740	730 1	202
12	7936 X	7084	-0-	-852	-0-	6224	2	860	9	N	782	900 1	84
01	7626 X	7505	-0-	-121	-0-	6639	2	866	9	N	787	747 1	124
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671													
08	8866 X	5050	-0-	-3816	-0-	4349	2	701	9	N	637	742 1	134
09	6990 X	5402	-0-	-1588	-0-	4533	2	869	9	N	790	751 1	173
10	7037 X	5390	-0-	-1647	-0-	4576	2	814	9	N	740	709 1	204
11	6690 X	4973	-0-	-1717	-0-	4181	2	792	9	N	720	711 1	213
12	5952 X	4966	-0-	-986	-0-	4142	2	824	9	N	749	878 1	84
01	5363 X	5060	-0-	-303	-0-	4335	2	725	9	N	659	547 1	196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
ABEL DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6136		PERF. 6561 - 13255		
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	6076 X	4835	-0-	-1241	-0-	3889	2	946 9	N	860	875 1	141
09	5490 X	2747	-0-	-2743	-0-	2246	2	501 9	N	455	373 1	223
10	5580 X	5031	-0-	-549	-0-	4336	2	695 9	N	632	570 1	285
11	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	6268	2	956 9	N	869	901 1	252
12	5239 X	5037	-0-	-202	-0-	4169	2	868 9	N	789	927 1	113
*01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4797	2	959 9	N	872	761 1	224

FAITH-YANA B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 275939		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7564 - 14194		
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1338 2	Y	431	326 0	357
						474	9					
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	848	2	397 9	Y	361	610 0	108
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1223	2	672 9	Y	611	557 0	162
11	1860 X	1369	-0-	-491	-0-	818	2	551 9	Y	501	195 0	468
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1397	2	604 9	Y	549	901 0	116
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1336	2	761 9	Y	692	460 0	340

FAITH-SAN PEDRO D UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275948		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 6767 - 14272		
08	19220 X	18962	-0-	-258	-0-	466	1	15020 2	Y	3160	3212 0	185
						3476	9					
09	18600 X	2395	-0-	-16205	-0-	146	1	1755 2	Y	449	310 0	139
						494	9					
10	19220 X	12202	-0-	-7018	-0-	72	1	9323 2	Y	2552	2546 0	144
						2807	9					
11	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	123	1	16480 2	Y	4521	4632 0	32
						4973	9					
12	18972 X	17055	-0-	-1917	-0-	115	1	13083 2	Y	3506	3511 0	27
						3857	9					
01	18972 X	14463	-0-	-4509	-0-	104	1	10947 2	Y	3102	3057 0	18
						3412	9				2 8	

FAITH-YANA		WELL #: N 1H		RRCID -> 276045		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 7225 - 11896		
08	21855 X	20249	-0-	-1606	-0-	391	1	15116 2	Y	4311	4311 0	15
						4742	9					
09	21150 X	19102	-0-	-2048	-0-	507	1	14125 2	Y	4064	4061 0	17
						4470	9					
10	20491 X	17722	-0-	-2769	-0-	486	1	13229 2	Y	3643	3653 0	6
						4007	9					
11	21690 X	16173	-0-	-5517	-0-	433	1	11851 2	Y	3535	3523 0	17
						3889	9					
12	20243 X	16909	-0-	-3334	-0-	360	1	11837 2	Y	4284	4277 0	24
						4712	9					
*01	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	372	1	10775 2	Y	3928	3870 0	14
						4321	9				2 8	

FAITH-YANA		WELL #: N 3H		RRCID -> 276047		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 7203 - 11932		
08	27373 X	22405	-0-	-4968	-0-	374	1	17161 2	Y	4427	4429 0	19
						4870	9					
09	25800 X	20115	-0-	-5685	-0-	484	1	15135 2	Y	4087	4084 0	19
						4496	9					
10	23498 X	18817	-0-	-4681	-0-	489	1	14181 2	Y	3770	3779 0	9
						4147	9					
11	26100 X	15821	-0-	-10279	-0-	387	1	12114 2	Y	3018	3009 0	17
						3320	9					
12	23653 X	15808	-0-	-7845	-0-	349	1	11968 2	Y	3174	3171 0	20
						3491	9					
01	15903 X	14096	-0-	-1807	-0-	365	1	10533 2	Y	2907	2864 0	13
						3198	9				2 8	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
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
08		21824 X	19143	-0-	-2681	-0-	341 1	14020 2	Y	4347	4352 0	1 8		17
							4782 9							
09		21120 X	12239	-0-	-8881	-0-	353 1	8604 2	Y	2984	2987 0	1 8		13
							3282 9							
10		21824 X	12523	-0-	-9301	-0-	374 1	8461 2	Y	3353	3357 0	1 8		8
							3688 9							
11		25980 X	13469	-0-	-12511	-0-	384 1	9455 2	Y	3300	3288 0	1 8		19
							3630 9							
12		25265 X	12994	-0-	-12271	-0-	301 1	9191 2	Y	3184	3183 0			20
							3502 9							
01		12152 X	12062	-0-	-90	-0-	335 1	8327 2	Y	3091	3044 0	52 1		13
							3400 9				2 8			
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
08		10664 X	7853	-0-	-2811	-0-	6334 2	1519 9	N	1381	1312 1			216
09		10320 X	7884	-0-	-2436	-0-	6265 2	1619 9	N	1472	1467 1			221
10		10664 X	8054	-0-	-2610	-0-	6790 2	1264 9	N	1149	1303 1			67
11		8370 X	7652	-0-	-718	-0-	6280 2	1372 9	N	1247	1231 1	1 8		82
12		8153 X	8010	-0-	-143	-0-	6594 2	1416 9	N	1287	1140 1			229
01		8153 X	7424	-0-	-729	-0-	6001 2	1423 9	N	1294	1324 1			199
NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
08		8184 X	6520	-0-	-1664	-0-	5682 2	838 9	N	762	677 1			228
09		7500 X	6683	-0-	-817	-0-	5797 2	886 9	N	805	842 1	1 8		190
10		7533 X	6612	-0-	-921	-0-	5739 2	873 9	N	794	844 1			140
11		6990 X	6437	-0-	-553	-0-	5570 2	867 9	N	788	684 1	1 8		243
12		7130 X	6680	-0-	-450	-0-	5813 2	867 9	N	788	843 1			188
01		6696 X	6095	-0-	-601	-0-	5274 2	821 9	N	746	684 1			250
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
08		5859 X	5605	-0-	-254	-0-	4894 2	711 9	N	646	668 1			227
09		5430 X	4987	-0-	-443	-0-	4351 2	636 9	N	578	661 1			144
10		5983 X	4997	-0-	-986	-0-	4334 2	663 9	N	603	342 1	5 8		400
11		5790 X	3823	-0-	-1967	-0-	3324 2	499 9	N	454	672 1	6 8		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
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
08		34169 X	34169	-0-	-0-	-0-	1560 1	26931 2	Y	5162	5165 0	1 8		24
							5678 9							
09		37200 X	33651	-0-	-3549	-0-	1328 1	27074 2	Y	4772	4769 0	1 8		26
							5249 9							
10		36797 X	24588	-0-	-12209	-0-	934 1	20504 2	Y	2864	2879 0	1 8		10
							3150 9							
11		35549 X	35549	-0-	-0-	-0-	372 1	29997 2	Y	4709	4687 0	1 8		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	75 1		24
							4914 9				2 8			

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	641	1	12340	2	Y	1813	1784	0		309
							1994	9								
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	23 1	508
							1612	9					1 8			
-----																
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275																
08		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	191	1	2706	2	Y	770	644	0		240
							847	9								
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2320	2	815	9	Y	741	824	0		157
							3195	2	1135	9	Y	1032	962	0		227
10		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1082	2	399	9	Y	363	449	0		141
							2343	2	779	9	Y	708	403	0		446
11		3630 X	1481	-0-	-2149	-0-	3139	2	1218	9	Y	1107	1263	0	22 1	267
													1 8			
12		3751 X	3122	-0-	-629	-0-										
*01		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-										
-----																
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871																
08		14942 X	12020	-0-	-2922	-0-	288	1	10127	2	Y	1459	1459	0		10
							1605	9								
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	1 8	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	33 1	12
							2197	9					1 8			
-----																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923																
08		744 X	18	-0-	-726	-0-	4	2	14	9	Y	13	13	0		-0-
							1	1	24	2	Y	90	89	0		1
09		124 X	124	-0-	-0-	-0-	99	9								
							241	1	5399	2	Y	2874	2865	0	1 8	9
10		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	3161	9								
							147	1	9979	2	Y	4462	4441	0	1 8	29
11		15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	4908	9								
							127	1	10224	2	Y	3901	3903	0		27
12		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	4291	9								
							118	1	9733	2	Y	3279	3232	0	55 1	17
*01		13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	3607	9					2 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 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	EOM BALANCE
08	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	250	1	8554	2	Y	3078	3078	0	14
						3386	9							
09	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	208	1	7759	2	Y	2894	2892	0 1 8	15
						3183	9							
10	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	262	1	9657	2	Y	3307	3311	0 1 8	10
						3638	9							
11	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	347	1	10707	2	Y	3026	3016	0 1 8	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 48 1	14
						3193	9					2 8		
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
08	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	371	1	12910	2	Y	3008	3008	0	16
						3309	9							
09	16530 X	15278	-0-	-1252	-0-	320	1	12080	2	Y	2616	2616	0 1 8	15
						2878	9							
10	17267 X	15649	-0-	-1618	-0-	332	1	12373	2	Y	2676	2681	0 1 8	9
						2944	9							
11	16710 X	14872	-0-	-1838	-0-	303	1	11967	2	Y	2365	2357	0 1 8	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 42 1	14
						2771	9					1 8		
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
08	77996 X	67160	-0-	-10836	-0-	230	1	59482	2	Y	6771	6718	1	248
						7448	9							
09	75480 X	62386	-0-	-13094	-0-	216	1	55416	2	Y	6140	6133	1 1 8	254
						6754	9							
10	78952 X	78952	-0-	-0-	-0-	292	1	71621	2	Y	6399	6427	1 2 8	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 1 8	204
						5731	9							
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
08	80507 X	75598	-0-	-4909	-0-	257	1	66297	2	Y	8222	8148	1 1 8	296
						9044	9							
09	78300 X	75585	-0-	-2715	-0-	261	1	66993	2	Y	7574	7561	1 1 8	308
						8331	9							
10	80910 X	69295	-0-	-11615	-0-	251	1	61654	2	Y	6718	6793	1 3 8	230
						7390	9							
11	78300 X	63653	-0-	-14647	-0-	252	1	56192	2	Y	6554	6453	1	331
						7209	9							
12	80879 X	63485	-0-	-17394	-0-	261	1	56306	2	Y	6289	6398	1	222
						6918	9							
01	65999 X	59978	-0-	-6021	-0-	260	1	53139	2	Y	5981	5971	1 1 8	231
						6579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		71844 X	71844	-0-	-0-	-0-	247	1	63666	2	Y	7210	7146	1	261
							7931	9							
09		70127 X	70127	-0-	-0-	-0-	243	1	62365	2	Y	6835	6816	1	279
							7519	9							
10		69254 X	62163	-0-	-7091	-0-	226	1	55538	2	Y	5817	5891	1	203
							6399	9							
11		67020 X	59663	-0-	-7357	-0-	237	1	52866	2	Y	5964	5862	1	305
							6560	9							
12		69254 X	64929	-0-	-4325	-0-	269	1	57983	2	Y	6070	6157	1	217
							6677	9							
01		60450 X	59697	-0-	-753	-0-	259	1	53112	2	Y	5751	5742	1	225
							6326	9							
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416															
08		71920 X	56923	-0-	-14997	-0-	193	1	49943	2	Y	6170	6114	1	229
							6787	9							
09		65520 X	52499	-0-	-13021	-0-	180	1	46081	2	Y	5671	5662	1	238
							6238	9							
10		65720 X	47588	-0-	-18132	-0-	170	1	41622	2	Y	5269	5317	1	188
							5796	9					2	8	
11		55080 X	45367	-0-	-9713	-0-	176	1	39343	2	Y	5316	5228	1	276
							5848	9							
12		59799 X	59799	-0-	-0-	-0-	244	1	52572	2	Y	6348	6393	1	231
							6983	9							
*01		62921 X	62921	-0-	-0-	-0-	270	1	55338	2	Y	6648	6613	1	265
							7313	9					1	8	
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569															
08		88154 X	88154	-0-	-0-	-0-	303	1	78208	2	Y	8766	8679	1	322
							9643	9							
09		83321 X	83321	-0-	-0-	-0-	290	1	74444	2	Y	7806	7802	1	325
							8587	9							
10		79722 X	79722	-0-	-0-	-0-	291	1	71492	2	Y	7217	7286	1	253
							7939	9						3	8
11		76440 X	74101	-0-	-2339	-0-	295	1	65909	2	Y	7179	7065	1	366
							7897	9							
12		78988 X	47921	-0-	-31067	-0-	196	1	42403	2	Y	4838	5027	1	177
							5322	9							
01		77159 X	46148	-0-	-31011	-0-	197	1	40376	2	Y	5068	5046	1	198
							5575	9						1	8
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865															
08		72027 X	72027	-0-	-0-	-0-	350	1	62136	2	Y	8674	8509	1	425
							9541	9						2	8
09		69252 X	69252	-0-	-0-	-0-	338	1	60763	2	Y	7410	7422	1	411
							8151	9						2	8
10		71486 X	70187	-0-	-1299	-0-	331	1	61318	2	Y	7762	7795	1	372
							8538	9						6	8
11		69180 X	53538	-0-	-15642	-0-	289	1	46207	2	Y	6402	6304	1	470
							7042	9							
12		71486 X	63363	-0-	-8123	-0-	269	1	55515	2	Y	6890	7000	1	360
							7579	9							
01		72013 X	57048	-0-	-14965	-0-	297	1	49925	2	Y	6205	6076	1	486
							6826	9						3	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18755 X	15622	-0-	-3133	-0-	733	1	12623	2	Y	2060	2060	0			8
09	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	2266	9	711	1	14446	2	1978	1976	0	1 8	9
10	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	2176	9	636	1	13940	2	1440	1445	0		4
11	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	1584	9	241	1	15187	2	2098	2089	0	1 8	12
12	22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	2308	9	229	1	19902	2	2173	2171	0		14
*01	23134 X	23134	-0-	-0-	-0-	2390	9	230	1	20602	2	2093	2062	0	34 1	10
						2302	9						1	8		
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241																
08	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	484	1	16930	2	Y	3196	3197	0			14
09	27870 X	19103	-0-	-8767	-0-	3516	9	415	1	15762	2	2660	2659	0	1 8	14
10	26691 X	21898	-0-	-4793	-0-	2926	9	480	1	17986	2	3120	3124	0	1 8	9
11	22350 X	21509	-0-	-841	-0-	3432	9	431	1	17940	2	2853	2843	0	1 8	18
12	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	3138	9	422	1	18711	2	2907	2905	0		20
01	21886 X	21697	-0-	-189	-0-	3198	9	391	1	18281	2	2750	2709	0	46 1	14
						3025	9						1	8		
FAITH-TORO WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439																
08	36518 X	32069	-0-	-4449	-0-	748	1	26237	2	Y	4622	4623	0	1 8		22
09	35340 X	31854	-0-	-3486	-0-	5084	9	692	1	26288	2	4431	4427	0	1 8	25
10	36518 X	33491	-0-	-3027	-0-	4874	9	734	1	27489	2	4789	4797	0	1 8	16
11	33630 X	30994	-0-	-2636	-0-	5268	9	562	1	25476	2	4505	4489	0	1 8	31
12	34427 X	34427	-0-	-0-	-0-	4956	9	529	1	28738	2	4691	4688	0		34
*01	31598 X	31598	-0-	-0-	-0-	5160	9	537	1	26432	2	4208	4146	0	70 1	24
						4629	9						2	8		
FAITH-TORO WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398																
08	9145 X	7710	-0-	-1435	-0-	191	1	6770	2	Y	681	683	0			1
09	8850 X	8531	-0-	-319	-0-	749	9	197	1	7520	2	740	740	0		1
10	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	814	9	245	1	9188	2	1570	1569	0		2
11	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	1727	9	319	1	9437	2	3298	3282	0	1 8	17
12	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	3628	9	342	1	11614	2	2947	2948	0		16
*01	17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	3242	9	377	1	13382	2	3085	3036	0	52 1	11
						3394	9						2	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	402	1	6987	2	Y	1999	1997	0	7
						2199	9							
09	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	308	1	6323	2	Y	1764	1763	0	8
						1940	9							
10	9393 X	8732	-0-	-661	-0-	293	1	6488	2	Y	1774	1778	0	4
						1951	9							
11	9270 X	6485	-0-	-2785	-0-	144	1	4709	2	Y	1484	1480	0	8
						1632	9							
12	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	145	1	8016	2	Y	1674	1672	0	10
						1841	9							
01	9579 X	8026	-0-	-1553	-0-	141	1	6146	2	Y	1581	1557	0	6
						1739	9					1	8	
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
08	25451 X	19931	-0-	-5520	-0-	866	1	14994	2	Y	3701	3702	0	15
						4071	9							
09	22110 X	9265	-0-	-12845	-0-	337	1	6922	2	Y	1824	1830	0	8
						2006	9						1	8
10	22847 X	15081	-0-	-7766	-0-	508	1	11240	2	Y	3030	3030	0	7
						3333	9							
11	20790 X	13601	-0-	-7189	-0-	221	1	11045	2	Y	2123	2118	0	11
						2335	9						1	8
12	20770 X	14773	-0-	-5997	-0-	189	1	12174	2	Y	2191	2190	0	12
						2410	9							
01	18755 X	12760	-0-	-5995	-0-	172	1	10254	2	Y	2122	2091	0	6
						2334	9					1	8	
-----														
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
08	8897 X	4992	-0-	-3905	-0-	476	1	3976	2	Y	491	484	0	299
						540	9							
09	8610 X	7913	-0-	-697	-0-	628	1	6267	2	Y	925	973	0	251
						1018	9							
10	9424 X	8756	-0-	-668	-0-	642	1	7071	2	Y	948	914	0	285
						1043	9							
11	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	665	1	7515	2	Y	1040	947	0	378
						1144	9							
12	9424 X	8742	-0-	-682	-0-	665	1	7098	2	Y	890	916	0	352
						979	9							
01	8742 X	8553	-0-	-189	-0-	684	1	6937	2	Y	847	970	0	212
						932	9					1	8	
-----														
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
08	6727 X	3191	-0-	-3536	-0-	2228	2	963	9	N	875	923	1	110
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

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		20646 X	17711	-0-	-2935	-0-	739	1	14577	2	Y	2177	2177	0			11
							2395	9									
09		19980 X	14551	-0-	-5429	-0-	597	1	11883	2	Y	1883	1882	0	1	8	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	1	8	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	28	1	9
							1829	9					1	8			
-----																	
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987																	
08		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	361	1	7167	2	N	1925	1925	0			6
							2118	9									
09		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	483	1	9667	2	N	2225	2222	0	1	8	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	1	8	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	38	1	7
							2496	9					1	8			
-----																	
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420																	
08		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	491	1	8592	2	N	3153	3144	0			20
							3468	9									
09		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	406	1	8370	2	N	2828	2826	0	1	8	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	1	8	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	51	1	22
							3370	9					2	8			
-----																	
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791																	
08		36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	397	1	27991	2	Y	7741	7747	0	1	8	35
							8515	9									
09		35400 X	32022	-0-	-3378	-0-	238	1	24494	2	Y	6627	6625	0	2	8	35
							7290	9									
10		36580 X	30510	-0-	-6070	-0-	246	1	23350	2	Y	6285	6299	0	1	8	20
							6914	9									
11		35400 X	26981	-0-	-8419	-0-	254	1	20830	2	Y	5361	5345	0	2	8	34
							5897	9									
12		36580 X	22745	-0-	-13835	-0-	234	1	17572	2	Y	4490	4493	0			31
							4939	9									
01		36580 X	24598	-0-	-11982	-0-	272	1	19135	2	Y	4719	4645	0	79	1	23
							5191	9					3	8			

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504																
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
08		53816 X	47569	-0-	-6247	-0-	510	1	35404	2	Y	10595	10568	0	1 8	48
							11655	9								
09		52080 X	48627	-0-	-3453	-0-	364	1	38777	2	Y	8624	8623	0	2 8	47
							9486	9								
10		53816 X	30840	-0-	-22976	-0-	250	1	24532	2	Y	5507	5534	0	1 8	19
							6058	9								
11		52080 X	25492	-0-	-26588	-0-	239	1	20428	2	Y	4386	4374	0	1 8	30
							4825	9								
12		50251 X	23004	-0-	-27247	-0-	235	1	18596	2	Y	3794	3796	0		28
							4173	9								
01		50251 X	19963	-0-	-30288	-0-	219	1	16315	2	Y	3117	3074	0	52 1	17
							3429	9					2 8			
-----																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451																
08		62775 X	35456	-0-	-27319	-0-	396	1	28409	2	Y	6046	6054	0	1 8	27
							6651	9								
09		60750 X	27033	-0-	-33717	-0-	264	1	21920	2	Y	4408	4411	0	1 8	23
							4849	9								
10		62775 X	23257	-0-	-39518	-0-	260	1	18807	2	Y	3809	3820	0	1 8	11
							4190	9								
11		60750 X	16911	-0-	-43839	-0-	261	1	13215	2	Y	3123	3114	0	1 8	19
							3435	9								
12		37386 X	19073	-0-	-18313	-0-	301	1	15033	2	Y	3399	3396	0		22
							3739	9								
01		35464 X	15908	-0-	-19556	-0-	249	1	12565	2	Y	2813	2773	0	47 1	13
							3094	9					2 8			
-----																
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469																
08		114186 X	29802	-0-	-84384	-0-	206	1	23252	2	Y	5767	5773	0	1 8	24
							6344	9								
09		24300 X	24099	-0-	-201	-0-	158	1	18192	2	Y	5226	5223	0	1 8	26
							5749	9								
10		27209 X	27209	-0-	-0-	-0-	146	1	21707	2	Y	4869	4881	0	1 8	13
							5356	9								
11		24733 X	24733	-0-	-0-	-0-	294	1	19917	2	Y	4111	4098	0	1 8	25
							4522	9								
12		25110 X	23424	-0-	-1686	-0-	276	1	18934	2	Y	3831	3831	0		25
							4214	9								
01		25110 X	21675	-0-	-3435	-0-	265	1	17471	2	Y	3581	3528	0	60 1	16
							3939	9					2 8			
-----																
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744																
08		19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	50	1	15055	2	N	4152	4154	0	1 8	18
							4567	9								
09		32490 X	16800	-0-	-15690	-0-	32	1	13018	2	N	3409	3409	0	1 8	17
							3750	9								
10		33573 X	14652	-0-	-18921	-0-	29	1	11377	2	N	2951	2959	0	1 8	8
							3246	9								
11		32490 X	13062	-0-	-19428	-0-	35	1	10186	2	N	2583	2574	0	1 8	16
							2841	9								
12		20708 X	807	-0-	-19901	-0-	2	1	644	2	N	146	160	0		2
							161	9								
01		19685 X	11930	-0-	-7755	-0-	44	1	9011	2	N	2614	2558	0	43 1	14
							2875	9					1 8			



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		0	31986	-0-	31986	64609	223	1	24482	2	N	6619	6624	0	1 8	29
							7281	9								
09		93350 X	28741	-0-	-64609	-0-	162	1	22339	2	N	5673	5672	0	2 8	28
							6240	9								
10		33573 X	25570	-0-	-8003	-0-	138	1	19946	2	N	4987	5001	0	1 8	13
							5486	9								
11		32490 X	23375	-0-	-9115	-0-	276	1	18246	2	N	4412	4398	0	1 8	26
							4853	9								
12		33573 X	23192	-0-	-10381	-0-	273	1	18476	2	N	4039	4039	0		26
							4443	9								
01		31992 X	21310	-0-	-10682	-0-	261	1	16988	2	N	3692	3637	0	62 1	17
							4061	9					2	8		
-----																
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645																
-----																
08		0	39454	-0-	39454	82143	104	1	29882	2	N	8607	8615	0	1 8	37
							9468	9								
09		117778 X	35635	-0-	-82143	-0-	70	1	27374	2	N	7446	7444	0	2 8	37
							8191	9								
10		43276 X	35678	-0-	-7598	-0-	68	1	27887	2	N	7021	7037	0	1 8	20
							7723	9								
11		41880 X	31335	-0-	-10545	-0-	82	1	24554	2	N	6090	6071	0	2 8	37
							6699	9								
12		43276 X	30233	-0-	-13043	-0-	88	1	23927	2	N	5653	5653	0		37
							6218	9								
01		39463 X	28422	-0-	-11041	-0-	88	1	22659	2	N	5159	5083	0	86 1	24
							5675	9					3	8		
-----																
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672																
-----																
08		39300 X	39300	-0-	-0-	-0-	110	1	29154	2	N	9124	9084	0	1 8	39
							10036	9								
09		0 W	35914	-0-	35914	35914	76	1	26928	2	N	8100	8096	0	2 8	41
							8910	9								
10		0 W	34629	-0-	34629	70543	73	1	26276	2	N	7527	7545	0	1 8	22
							8280	9								
11		0 W	30716	-0-	30716	101259	87	1	23509	2	N	6473	6453	0	2 8	40
							7120	9								
12		132937 X	31678	-0-	-101259	-0-	97	1	24721	2	N	6236	6235	0		41
							6860	9								
01		39308 X	31359	-0-	-7949	-0-	99	1	24848	2	N	5829	5742	0	98 1	27
							6412	9					3	8		
-----																
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522																
-----																
08		52576 X	7940	-0-	-44636	-0-	324	1	5645	2	N	1792	1793	0		9
							1971	9								
09		50880 X	5947	-0-	-44933	-0-	208	1	4291	2	N	1316	1316	0		9
							1448	9								
10		52576 X	9282	-0-	-43294	-0-	303	1	6720	2	N	2054	2055	0		8
							2259	9								
11		50880 X	9452	-0-	-41428	-0-	176	1	7297	2	N	1799	1793	0	1 8	13
							1979	9								
12		52576 X	9760	-0-	-42816	-0-	151	1	7645	2	N	1785	1784	0		14
							1964	9								
01		52576 X	9184	-0-	-43392	-0-	148	1	7264	2	N	1611	1587	0	27 1	10
							1772	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 TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015													TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8350 - 12551
M O	ALLOW 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	0	16565	-0-	16565	16565	14718	2	431	4	Y	1287	934	1	353		
10	90296 X	73731	-0-	-16565	-0-	1416	9	191	1	Y	6178	6162	1	368		
11	89640 X	71492	-0-	-18148	-0-	6796	9	208	1	Y	6086	6127	1	324		
12	92628 X	70181	-0-	-22447	-0-	6695	9	212	1	Y	5756	5785	1	295		
01	92628 X	59639	-0-	-32989	-0-	6332	9	202	1	Y	4919	4854	1	360		
						5411	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	1767	9	N	3042	3030	1	137		
11	61020 X	45129	-0-	-15891	-0-	233	1	59060	2	N	1464	1478	1	122		
12	63054 X	41006	-0-	-22048	-0-	3346	9	201	1	N	3416	3321	1	217		
01	63054 X	36866	-0-	-26188	-0-	1610	9	6	1	N	3244	3285	1	176		
						3758	9	33298	2	N						
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	2181	9	N	6063	5937	1	264		
11	71970 X	54566	-0-	-17404	-0-	217	1	54985	2	N	6581	6326	1	516		
12	74369 X	55614	-0-	-18755	-0-	6669	9	219	1	N	4041	4280	1	277		
01	74369 X	52382	-0-	-21987	-0-	7239	9	9	1	N	2637	2768	1	146		
						4445	9	49481	2	N						
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015													TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8403 - 14372
09	0	31224	-0-	31224	31224	31	1	28843	2	N	1997	1820	1	177		
10	133151 X	101927	-0-	-31224	-0-	153	4	2197	9	N	8979	8714	1	391		
11	83787 X	83787	-0-	-0-	-0-	361	1	91689	2	N	7062	6885	1	565		
12	72546 X	72546	-0-	-0-	-0-	9877	9	352	1	N	6738	6856	1	447		
*01	68002 X	68002	-0-	-0-	-0-	7768	9	11	1	N	7035	7103	1	379		
						7412	9	60263	2	N						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015													TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8407 - 14502
09	0	24523	-0-	24523	24523	21	1	22234	2	N	1692	1491	1	199		
10	115688 X	91165	-0-	-24523	-0-	407	4	1861	9	N	8060	7899	1	307		
11	87056 X	87056	-0-	-0-	-0-	208	1	82091	2	N	7189	7177	1	317		
12	79802 X	79802	-0-	-0-	-0-	8866	9	216	1	N	7120	7267	1	169		
*01	67631 X	67631	-0-	-0-	-0-	7908	9	168	1	N	5780	5703	1	241		
						7832	9	61109	2	N						
						164	1									
						6358	9									



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
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	
*02	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	8533 2	2571 9	N	2337	2551 1	3 8	153	
*03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	6954 2	2894 9	N	2631	2439 1	5 8	340	
*04	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	8262 2	2309 9	N	2099	2223 1	3 8	213	
*05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	3593 2	2305 9	N	2095	2081 1	2 8	225	
*06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	3503 2	2080 9	N	1891	1845 1	3 8	268	
*07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	4199 2	2097 9	N	1906	1929 1	1 8	244	
*08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	4637 2	1877 9	N	1706	1742 1	1 8	207	
*09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	4739 2	1885 9	N	1714	1713 1	2 8	206	
*10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	3207 2	1494 9	N	1358	1457 1		107	
*11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	3675 2	1619 9	N	1472	1331 1		248	
*12	18259	X	6428	-0-	-11831	-0-	4733 2	1695 9	N	1541	1476 1		313	
01	18259	X	6730	-0-	-11529	-0-	5050 2	1680 9	N	1527	1718 1	1 8	121	

FAITH-TORO WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
*02	31669	X	31669	-0-	-0-	-0-	94 1	25031 2	N	5949	5797 0	128 1	48	
							6544 9				7 8			
*03	33431	X	33431	-0-	-0-	-0-	87 1	26562 2	N	6165	6173 0	4 8	36	
							6782 9							
*04	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	58 1	18781 2	N	4638	4657 0	1 8	16	
							5102 9							
*05	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	55 1	19107 2	N	4693	4629 0	7 8	73	
							5162 9							
*06	24034	X	24034	-0-	-0-	-0-	45 1	19069 2	N	4473	4529 0	2 8	15	
							4920 9							
*07	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	55 1	19616 2	N	4361	4356 0	2 8	18	
							4797 9							
*08	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	49 1	18448 2	N	4079	4081 0	1 8	15	
							4487 9							
*09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	35 1	17270 2	N	3715	3713 0	1 8	16	
							4087 9							
*10	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	35 1	16763 2	N	3634	3642 0	1 8	7	
							3997 9							
*11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	48 1	15267 2	N	3156	3146 0	1 8	16	
							3472 9							
12	26257	X	20543	-0-	-5714	-0-	52 1	16820 2	N	3337	3335 0		18	
							3671 9							
01	26257	X	20131	-0-	-6126	-0-	52 1	16682 2	N	3088	3042 0	52 1	10	
							3397 9				2 8			

EL TORO RESOURCES LLC 250718 COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	686 1	1700 3	N	230	357 1		123	
							253 9							
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	827	620 3	207 9	N	188	343 1		119	

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582														
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1148 3	66 9	N	60	138 1		222	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718												
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465					
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	633	3	257	9	N	234	349	1	72
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
-----														
CAGE-KIRK 30		WELL #: 1H		RRCID -> 265733		COMPL. DATE 08/16/2010			TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927					
*06	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	850	1	3281	2	N	33	112	7	92
*07	4929 X	4181	-0-	-748	-0-	865	1	3247	2	N	63			155
*08	4929 X	3806	-0-	-1123	-0-	935	1	2845	2	N	24	103	1	76
*09	4770 X	4171	-0-	-599	-0-	793	1	3304	2	N	67			143
*10	4309 X	3575	-0-	-734	-0-	890	1	2650	2	N	32			175
*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	1620	1590	3	30	9	N	27			242
-----														
PRITCHETT		WELL #: 3702H		RRCID -> 266079		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718					
08	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	478	1	2177	3	Y	165	287	1	96
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	326	1	2736	3	Y	209	94	1	211
10	3565 X	2099	-0-	-1466	-0-	185	1	1751	3	Y	148	120	1	239
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	330	3	384	9	Y	349	182	1	244
-----														
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597XH		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	167	1	119
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
-----														
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459					
08	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2422	929	3	318	9	N	289	349	1	177
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		82119 X	79103	-0-	-3016	-0-	70752	2	8351	9	Y	7592	7592	0	155
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
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380															
08		68479 X	64740	-0-	-3739	-0-	57885	2	6855	9	Y	6232	6234	0	127
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
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974															
08		59272 X	55970	-0-	-3302	-0-	50054	2	5916	9	Y	5378	5380	0	110
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
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235															
08		75547 X	69127	-0-	-6420	-0-	61854	2	7273	9	Y	6612	6619	0	135
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
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392															
08		65056 X	65056	-0-	-0-	-0-	58201	2	6855	9	Y	6232	6211	0	126
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
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042															
08		84441 X	84441	-0-	-0-	-0-	75464	3	8977	9	Y	8161	8161	1	166
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
-----															
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831															
08		78646 X	78646	-0-	-0-	-0-	70120	2	8526	9	Y	7751	7754	0	158
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







OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		7H	RRCID ->	260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8445 - 14053	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		17158 X	7364	-0-	-9794	-0-	178 1	7143 3	Y	39	46 1		10
							43 9						
09		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	146 1	5448 3	Y	168	138 1		40
							185 9						
10		11129 X	6926	-0-	-4203	-0-	112 1	6301 3	Y	466	433 1		73
							513 9						
11		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	233 1	14327 3	Y	451	475 1		49
							496 9						
*12		9796 X	5640	-0-	-4156	-0-	62 1	5010 3	Y	516	523 1		42
							568 9						
01		7378 X	4880	-0-	-2498	-0-	56 1	4356 3	Y	425	435 1		32
							468 9						

GATES 07-DR		WELL #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8394 - 13131	
08		9750 X	3583	-0-	-6167	-0-	83 1	3307 3	Y	175	168 1	1 8	10
							193 9						
09		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	27 1	985 3	Y	91	90 1		11
							100 9						
10		8153 X	2691	-0-	-5462	-0-	44 1	2460 3	Y	170	166 1		15
							187 9						
11		6750 X	4195	-0-	-2555	-0-	61 1	3780 3	Y	322	333 1		4
							354 9						
*12		6169 X	3511	-0-	-2658	-0-	39 1	3164 3	Y	280	280 1		4
							308 9						
01		3596 X	2733	-0-	-863	-0-	32 1	2452 3	Y	226	221 1		8
							249 9						

COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		1H	RRCID ->	263558	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	10516 - 13753	
08		6704 X	2663	-0-	-4041	-0-	76 1	2493 3	Y	85	68 1	2 8	27
							94 9						
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	99 1	3044 3	Y	22	42 1	1 8	6
							24 9						
10		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	201 1	5058 3	Y	91	69 1	2 8	26
							100 9						
11		3900 X	2797	-0-	-1103	-0-	102 1	2631 3	Y	58	53 1	1 8	30
							64 9						
12		4030 X	3278	-0-	-752	-0-	115 1	3139 3	Y	22	39 1	2 8	11
							24 9						
01		5363 X	4191	-0-	-1172	-0-	159 1	3989 3	Y	39	33 1	1 8	16
							43 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		4H	RRCID -> 264755				COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8479 - 13378
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08		14877 X	5620	-0-	-9257	-0-	132 1	5284 3	Y	185	178 1	1 8		12
							204 9							
09		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	225 1	8372 3	Y	246	233 1	1 8		24
							271 9							
10		9269 X	8041	-0-	-1228	-0-	133 1	7461 3	Y	406	398 1			32
							447 9							
11		8970 X	6116	-0-	-2854	-0-	91 1	5633 3	Y	356	382 1			6
							392 9							
*12		9269 X	6644	-0-	-2625	-0-	75 1	6072 3	Y	452	452 1			6
							497 9							
01		9176 X	7309	-0-	-1867	-0-	85 1	6709 3	Y	468	455 1			18
							515 9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		1H	RRCID -> 265479				COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10108 - 15149
-----														
08		30163 X	14794	-0-	-15369	-0-	437 1	14328 3	Y	26	25 1	7 8		3
							29 9							
09		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	449 1	13764 3	Y	20	13 1	7 8		3
							22 9							
10		16151 X	13609	-0-	-2542	-0-	519 1	13053 3	Y	34	23 1	5 8		9
							37 9							
11		14880 X	11895	-0-	-2985	-0-	439 1	11357 3	Y	90	76 1	5 8		18
							99 9							
12		15376 X	12738	-0-	-2638	-0-	450 1	12215 3	Y	66	61 1	10 8		13
							73 9							
01		14787 X	11270	-0-	-3517	-0-	430 1	10792 3	Y	44	41 1	4 8		12
							48 9							
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU			WELL #:		2H	RRCID -> 265554				COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10105 - 14962
-----														
08		10495 X	5278	-0-	-5217	-0-	152 1	4985 3	N	128	114 1	1 8		100
							141 9							
09		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	150 1	4604 3	N	123	211 1	1 8		11
							135 9							
10		5797 X	4674	-0-	-1123	-0-	173 1	4362 3	N	126	100 1	1 8		36
							139 9							
11		5610 X	4396	-0-	-1214	-0-	157 1	4090 3	N	135	46 1			125
							149 9							
12		5270 X	4274	-0-	-996	-0-	147 1	3988 3	N	126	211 1	1 8		39
							139 9							
01		5270 X	3695	-0-	-1575	-0-	137 1	3434 3	N	113	137 1			15
							124 9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		17H	RRCID -> 266084				COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8528 - 12463
-----														
08		2595 X	1195	-0-	-1400	-0-	27 1	1098 3	Y	64	71 1			16
							70 9							
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							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		18H	RRCID -> 266087			COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8629 - 12621		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2900 N	1134	-0-	-1766	74	27	1	1072	3	Y	32	43	1	17
							35	9							
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							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		21H	RRCID -> 266090			COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8321 - 12418		
08		15232 X	6690	-0-	-8542	-0-	160	1	6408	3	Y	111	117	1	28
							122	9							
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							
-----															
DAWSON GU			WELL #:		2H	RRCID -> 266146			COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 10690 - 14836		
08		11588 X	5584	-0-	-6004	-0-	163	1	5364	3	N	52	71	1	65
							57	9					1	8	
09		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	162	1	4958	3	N	38	52	1	50
							42	9							
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							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		22H	RRCID -> 266148			COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8517 - 13927		
08		27663 X	13168	-0-	-14495	-0-	310	1	12386	3	Y	429	418	1	72
							472	9						1	8
09		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	318	1	11872	3	Y	336	292	1	115
							370	9						1	8
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	46
							636	9							
*12		14508 X	12490	-0-	-2018	-0-	147	1	11883	3	Y	418	409	1	55
							460	9							
01		13175 X	12511	-0-	-664	-0-	152	1	11921	3	Y	398	420	1	33
							438	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	20928 X	9931	-0-	-10997	-0-	224	1	8963	3	Y	676	667	1	31
09	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	744	9	8684	3	Y	624	605	1 8	49
10	14725 X	9234	-0-	-5491	-0-	686	9	8654	3	Y	384	401	1	32
11	13200 X	9450	-0-	-3750	-0-	158	1	8798	3	Y	451	446	1 8	36
*12	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	422	9	11358	3	Y	493	503	1	26
*01	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	164	1	10798	3	Y	452	441	1	37
						542	9							
						168	1							
						497	9							
COTULLA														
WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336														
08	13478 X	6088	-0-	-7390	-0-	138	1	5501	3	Y	408	401	1	23
09	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	449	9	5067	3	Y	342	333	1	32
10	7378 X	4084	-0-	-3294	-0-	129	1	3780	3	Y	214	224	1	22
11	7140 X	2916	-0-	-4224	-0-	376	9	2581	3	Y	263	260	1	25
*12	7378 X	5694	-0-	-1684	-0-	69	1	5325	3	Y	265	275	1	15
01	6076 X	5056	-0-	-1020	-0-	235	9	4738	3	Y	222	218	1	19
						46	1							
						289	9							
						77	1							
						292	9							
						74	1							
						244	9							
DAWSON 360 GU														
WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
08	43808 X	21015	-0-	-22793	-0-	612	1	20097	3	Y	278	335	1	63
09	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	306	9	18161	3	Y	233	237	1	59
10	24180 X	19075	-0-	-5105	-0-	592	1	18103	3	Y	229	207	1	81
11	22500 X	11722	-0-	-10778	-0-	256	9	11010	3	Y	261	261	1 8	80
12	22785 X	17833	-0-	-4952	-0-	720	1	16922	3	Y	262	222	1	120
01	20770 X	19774	-0-	-996	-0-	252	9	18783	3	Y	221	261	1	80
						425	1							
						287	9							
						623	1							
						288	9							
						748	1							
						243	9							
COTULLA														
WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
08	22088 X	10590	-0-	-11498	-0-	241	1	9631	3	Y	653	632	1	31
09	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	718	9	9700	3	Y	610	586	1	55
10	12400 X	9742	-0-	-2658	-0-	249	1	9085	3	Y	446	462	1	39
11	11130 X	10627	-0-	-503	-0-	671	9	9933	3	Y	471	499	1 8	10
*12	11501 X	9502	-0-	-1999	-0-	166	1	8925	3	Y	407	411	1	6
01	10974 X	10229	-0-	-745	-0-	491	9	9668	3	Y	373	363	1	16
						176	1							
						518	9							
						129	1							
						448	9							
						151	1							
						410	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
08		20060 X	10349	-0-	-9711	-0-	299	1	9816	3	Y	213	270	1	105
							234	9							
09		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	292	1	8964	3	Y	233	300	1	38
							256	9							
10		10509 X	6045	-0-	-4464	-0-	223	1	5609	3	Y	194	172	1	60
							213	9							
11		9390 X	6371	-0-	-3019	-0-	232	1	5995	3	Y	131	123	1	68
							144	9							
12		10354 X	7986	-0-	-2368	-0-	272	1	7372	3	Y	311	298	1	81
							342	9							
01		10354 X	7330	-0-	-3024	-0-	271	1	6811	3	Y	225	208	1	98
							248	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888															
08		12788 X	5733	-0-	-7055	-0-	134	1	5345	3	Y	231	228	1	38
							254	9							
09		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	151	1	5638	3	Y	224	193	1	69
							246	9							
10		8525 X	5924	-0-	-2601	-0-	95	1	5355	3	Y	431	437	1	63
							474	9							
11		7860 X	6359	-0-	-1501	-0-	95	1	5869	3	Y	359	395	1	27
							395	9							
*12		7068 X	6370	-0-	-698	-0-	73	1	5906	3	Y	355	344	1	38
							391	9							
*01		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	78	1	6115	3	Y	327	343	1	22
							360	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853															
08		16457 X	9086	-0-	-7371	-0-	216	1	8663	3	Y	188	195	1	37
							207	9							
09		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	164	1	6105	3	Y	140	126	1	51
							154	9							
10		10478 X	7304	-0-	-3174	-0-	122	1	6873	3	Y	281	289	1	43
							309	9							
11		8820 X	7024	-0-	-1796	-0-	108	1	6678	3	Y	216	240	1	19
							238	9							
12		9083 X	6398	-0-	-2685	-0-	75	1	6067	3	Y	233	225	1	27
							256	9							
01		9083 X	6164	-0-	-2919	-0-	72	1	5688	3	Y	367	373	1	21
							404	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187															
08		31830 X	21945	-0-	-9885	-0-	501	1	20041	3	Y	1275	1215	1	79
							1403	9							
09		20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	463	1	18424	3	Y	1250	1194	1	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							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		35H	RRCID ->	268980	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8460 - 13041	
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	
08	19341 X	7902	-0-	-11439	-0-	161 1	6464 3	Y	1161	1108 1		75	
						1277 9							
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							
-----													
PALAFOX 1029		WELL #:		58H	RRCID ->	269117	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9586 - 14320	
08	46471 X	23443	-0-	-23028	-0-	693 1	22749 3	Y	1	1 8		6	
						1 9							
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							
-----													
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		7H	RRCID ->	269268	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	10139 - 14992	
08	24243 X	12283	-0-	-11960	-0-	358 1	11737 3	Y	171	213 1		22	
						188 9							
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							
-----													
GATES 07-DR		WELL #:		40H	RRCID ->	269454	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8816 - 13821	
08	55501 X	27094	-0-	-28407	-0-	635 1	25406 3	Y	957	921 1	3 8	57	
						1053 9							
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							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
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
-----														
08		14840 X	7003	-0-	-7837	-0-	432 1	6526 3	Y	41	14	1		45
							45 9							
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							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
08		37601 X	18596	-0-	-19005	-0-	441 1	17616 3	Y	490	471	1	2 8	18
							539 9							
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							
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
08		20362 X	9748	-0-	-10614	-0-	285 1	9366 3	Y	88	121	1		15
							97 9							
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							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
08		22544 X	7265	-0-	-15279	-0-	144 1	5768 3	Y	1230	1177	1		86
							1353 9							
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	88 1	3508 3	Y	755	737	1		104
							831 9							
10		16027 X	3657	-0-	-12370	-0-	55 1	3287 3	Y	286	325	1		65
							315 9							
11		15510 X	5428	-0-	-10082	-0-	72 1	4929 3	Y	388	404	1		49
							427 9							
12		15283 X	2469	-0-	-12814	-0-	24 1	2146 3	Y	272	275	1		46
							299 9							
01		7254 X	3322	-0-	-3932	-0-	38 1	2705 3	Y	526	508	1		64
							579 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
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
-----														
08	28864 X	14214	-0-	-14650	-0-	311	1	12464	3	Y	1308	1250	1	89
						1439	9							
09	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	300	1	11906	3	Y	1083	1043	1	129
						1191	9							
10	15655 X	12092	-0-	-3563	-0-	189	1	11177	3	Y	660	699	1	90
						726	9							
11	15150 X	5593	-0-	-9557	-0-	73	1	5016	3	Y	458	498	1	50
						504	9							
*12	14663 X	9093	-0-	-5570	-0-	94	1	8344	3	Y	595	596	1	49
						655	9							
01	14229 X	8235	-0-	-5994	-0-	105	1	7537	3	Y	539	521	1	67
						593	9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001														
08	16333 X	7527	-0-	-8806	-0-	220	1	7230	3	Y	70	98	1	12
						77	9							
09	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	218	1	6677	3	Y	209	196	1	25
						230	9							
10	9362 X	6085	-0-	-3277	-0-	226	1	5688	3	Y	155	131	1	49
						171	9							
11	8520 X	3868	-0-	-4652	-0-	141	1	3636	3	Y	83	106	1	26
						91	9							
12	8804 X	5174	-0-	-3630	-0-	179	1	4860	3	Y	123	122	1	27
						135	9							
01	7533 X	5523	-0-	-2010	-0-	207	1	5207	3	Y	99	100	1	26
						109	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
08	27169 X	11629	-0-	-15540	-0-	260	1	10391	3	Y	889	852	1	236
						978	9							
09	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	237	1	9421	3	Y	863	825	1	274
						949	9							
10	16771 X	9553	-0-	-7218	-0-	150	1	8898	3	Y	459	494	1	239
						505	9							
11	20245 X	20245	-0-	-0-	-0-	284	1	19420	3	Y	492	520	1	211
						541	9							
*12	15531 X	8910	-0-	-6621	-0-	93	1	8186	3	Y	574	575	1	210
						631	9							
01	11625 X	8697	-0-	-2928	-0-	113	1	8111	3	Y	430	416	1	224
						473	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
08	30899 X	13133	-0-	-17766	-0-	290	1	11587	3	Y	1142	1093	1	85
						1256	9							
09	15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	357	1	14181	3	Y	1074	1028	1	131
						1181	9							
10	26629 X	11831	-0-	-14798	-0-	188	1	11128	3	Y	468	519	1	80
						515	9							
11	18270 X	8883	-0-	-9387	-0-	122	1	8365	3	Y	360	391	1	49
						396	9							
*12	17763 X	7539	-0-	-10224	-0-	81	1	7130	3	Y	298	296	1	51
						328	9							
01	13175 X	9674	-0-	-3501	-0-	127	1	9104	3	Y	403	391	1	63
						443	9							





-----																		
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
GATES 07-DR			WELL #:		76H	RRCID -> 270560			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
-----																		
08	27788 X	10633	-0-	-17155	-0-	239	1	822	9	9572	3	Y	747	718	1	2	8	36
09	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	233	1	431	9	8690	3	Y	392	395	1	1	8	32
10	17143 X	10387	-0-	-6756	-0-	171	1	633	9	9583	3	Y	575	569	1			38
11	16590 X	10009	-0-	-6581	-0-	151	1	579	9	9279	3	Y	526	562	1			2
*12	17143 X	10584	-0-	-6559	-0-	120	1	713	9	9751	3	Y	648	647	1			3
01	10633 X	7181	-0-	-3452	-0-	84	1	469	9	6628	3	Y	426	412	1			17
-----																		
GATES 07-DR			WELL #:		30H	RRCID -> 270573			COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987						
08	36400 X	17701	-0-	-18699	-0-	419	1	549	9	16733	3	Y	499	480	1	2	8	36
09	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	416	1	495	9	15480	3	Y	450	432	1	1	8	53
10	21080 X	16941	-0-	-4139	-0-	279	1	1002	9	15660	3	Y	911	887	1			77
11	19020 X	16030	-0-	-2990	-0-	239	1	1073	9	14718	3	Y	975	1030	1			22
*12	18693 X	15898	-0-	-2795	-0-	180	1	1108	9	14610	3	Y	1007	1003	1			26
01	16616 X	14919	-0-	-1697	-0-	175	1	1000	9	13744	3	Y	909	889	1			46
-----																		
LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:		8H	RRCID -> 270575			COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 10704 - 16640						
08	68513 X	33725	-0-	-34788	-0-	987	1	336	9	32402	3	Y	305	296	1			47
09	31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	991	1	337	9	30383	3	Y	306	317	1	4	8	32
10	35960 X	31759	-0-	-4201	-0-	1200	1	378	9	30181	3	Y	344	317	1	4	8	55
11	34800 X	20743	-0-	-14057	-0-	761	1	281	9	19701	3	Y	255	221	1	2	8	87
12	34782 X	33195	-0-	-1587	-0-	1161	1	495	9	31539	3	Y	450	433	1	6	8	98
01	32953 X	25973	-0-	-6980	-0-	985	1	244	9	24744	3	Y	222	235	1			85
-----																		
GATES 07-DR			WELL #:		75H	RRCID -> 270576			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490						
08	12357 X	7019	-0-	-5338	-0-	166	1	195	9	6658	3	Y	177	169	1	1	8	11
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	196	1	305	9	7302	3	Y	277	263	1	1	8	24
10	10230 X	6432	-0-	-3798	-0-	107	1	336	9	5989	3	Y	305	306	1			23
11	9900 X	5027	-0-	-4873	-0-	77	1	175	9	4775	3	Y	159	179	1			3
*12	8060 X	4770	-0-	-3290	-0-	54	1	333	9	4383	3	Y	303	297	1			9
01	8060 X	5326	-0-	-2734	-0-	62	1	322	9	4942	3	Y	293	282	1			20









-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
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	
08		36531 X	17779	-0-	-18752	-0-	418	1	16717	3	Y	585	564	2 8 27
							644	9						
09		16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	421	1	15675	3	Y	534	511	1 8 49
							587	9						
10		21204 X	17063	-0-	-4141	-0-	278	1	15641	3	Y	1040	1013	1 76
							1144	9						
11		18990 X	16134	-0-	-2856	-0-	239	1	14695	3	Y	1091	1157	1 10
							1200	9						
*12		18755 X	15971	-0-	-2784	-0-	180	1	14589	3	Y	1093	1084	1 19
							1202	9						
01		17236 X	14901	-0-	-2335	-0-	174	1	13680	3	Y	952	932	1 39
							1047	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
08		12132 X	3296	-0-	-8836	-0-	73	1	2904	3	Y	290	278	1 8 45
							319	9						
09		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	90	1	3352	3	Y	158	143	1 60
							174	9						
10		8835 X	4791	-0-	-4044	-0-	81	1	4535	3	Y	159	184	1 35
							175	9						
11		8550 X	2255	-0-	-6295	-0-	34	1	2126	3	Y	86	108	1 13
							95	9						
*12		8835 X	654	-0-	-8181	-0-	6	1	485	3	Y	148	140	1 21
							163	9						
01		4805 X	2526	-0-	-2279	-0-	31	1	2398	3	Y	88	95	1 14
							97	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
08		18815 X	7167	-0-	-11648	-0-	164	1	6568	3	Y	395	380	1 8 22
							435	9						
09		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	175	1	6549	3	Y	324	319	1 8 26
							356	9						
10		13578 X	6091	-0-	-7487	-0-	101	1	5691	3	Y	272	279	1 19
							299	9						
11		12840 X	6559	-0-	-6281	-0-	100	1	6155	3	Y	276	295	1 -0-
							304	9						
12		11656 X	9221	-0-	-2435	-0-	107	1	8687	3	Y	388	387	1 1
							427	9						
01		7316 X	7115	-0-	-201	-0-	84	1	6657	3	Y	340	329	1 12
							374	9						
-----														
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
08		16602 X	8072	-0-	-8530	-0-	191	1	7648	3	Y	212	203	1 8 10
							233	9						
09		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	179	1	6690	3	Y	173	170	1 13
							190	9						
10		11222 X	6494	-0-	-4728	-0-	107	1	6018	3	Y	335	327	1 21
							369	9						
11		9060 X	6795	-0-	-2265	-0-	103	1	6339	3	Y	321	342	1 -0-
							353	9						
12		8525 X	5974	-0-	-2551	-0-	69	1	5587	3	Y	289	289	1 -0-
							318	9						
01		8060 X	6226	-0-	-1834	-0-	73	1	5756	3	Y	361	348	1 13
							397	9						



OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----															
08		18409 X	8645	-0-	-9764	-0-	254	1	8349	3	Y	38	66	1	6
							42	9							
09		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	248	1	7609	3	Y	39	41	1	4
							43	9							
10		10137 X	5101	-0-	-5036	-0-	190	1	4780	3	Y	119	90	1	33
							131	9							
11		9450 X	4043	-0-	-5407	-0-	148	1	3819	3	Y	69	83	1	19
							76	9							
12		9765 X	7239	-0-	-2526	-0-	253	1	6868	3	Y	107	104	1	22
							118	9							
01		8649 X	7416	-0-	-1233	-0-	278	1	6988	3	Y	136	126	1	32
							150	9							
-----															
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303															
-----															
08		30787 X	14233	-0-	-16554	-0-	324	1	12973	3	Y	851	834	1	40
							936	9							
09		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	354	1	13830	3	Y	1007	965	1	8
							1108	9							
10		17298 X	12854	-0-	-4444	-0-	219	1	11931	3	Y	640	666	1	55
							704	9							
11		16020 X	4417	-0-	-11603	-0-	72	1	4077	3	Y	244	272	1	8
							268	9							
*12		16554 X	7179	-0-	-9375	-0-	96	1	6613	3	Y	427	430	1	23
							470	9							
01		15810 X	9146	-0-	-6664	-0-	130	1	8344	3	Y	611	587	1	47
							672	9							
-----															
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481															
-----															
08		17432 X	9124	-0-	-8308	-0-	209	1	8368	3	Y	497	489	1	27
							547	9							
09		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	190	1	7458	3	Y	407	398	1	36
							448	9							
10		10230 X	7914	-0-	-2316	-0-	137	1	7480	3	Y	270	280	1	26
							297	9							
11		9900 X	6084	-0-	-3816	-0-	101	1	5706	3	Y	252	254	1	8
							277	9							
*12		9114 X	8315	-0-	-799	-0-	113	1	7810	3	Y	356	356	1	23
							392	9							
01		9114 X	5878	-0-	-3236	-0-	85	1	5444	3	Y	317	309	1	31
							349	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372															
-----															
08		13434 X	2640	-0-	-10794	-0-	60	1	2385	3	Y	177	195	1	8
							195	9							
09		40 X	40	-0-	-0-	-0-	17	3	23	9	Y	21	33	1	33
10		42501 X	8164	-0-	-34337	-0-	134	1	7555	3	Y	432	409	1	56
							475	9							
11		34890 X	9844	-0-	-25046	-0-	149	1	9208	3	Y	443	468	1	31
							487	9							
*12		10788 X	4530	-0-	-6258	-0-	54	1	4398	3	Y	71	80	1	22
							78	9							
01		8153 X	76	-0-	-8077	-0-	24	3	52	9	Y	47	57	1	12
-----															









-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		32093 X	15762	-0-	-16331	-0-	352	1	14102	3	Y	1189	1127	1	120
							1308	9							
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	55
							817	9						1 8	
*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							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346															
08		37431 X	18078	-0-	-19353	-0-	423	1	16916	3	Y	672	648	1	63
							739	9							
09		16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	413	1	15403	3	Y	560	540	1	82
							616	9						1 8	
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							
-----															
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276															
08		15197 X	7576	-0-	-7621	-0-	165	1	6629	3	Y	711	694	1	34
							782	9							
09		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	169	1	6609	3	Y	712	684	1	61
							783	9						1 8	
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	45
							584	9						1 8	
*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							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421															
08		68054 X	32962	-0-	-35092	-0-	787	1	31456	3	Y	654	630	1	47
							719	9						2 8	
09		30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	778	1	28984	3	Y	571	549	1	68
							628	9						1 8	
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	28
							1437	9						1 8	
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							



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		16H	RRCID ->	272770	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8727 - 12560
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
08		13968 X	7455	-0-	-6513	-0-	172	1	366	357	1	19
							403	9				
09		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	155	1	375	362	1	32
							413	9				
10		7471 X	6254	-0-	-1217	-0-	107	1	272	280	1	24
							299	9				
11		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	122	1	322	316	1	29
							354	9			1 8	
*12		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	116	1	349	360	1	18
							384	9				
*01		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	127	1	377	366	1	29
							415	9				
-----												
LONG, A. G. HEIRS				WELL #:		16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716 PERF.10457 - 15198
08		60198 X	30721	-0-	-29477	-0-	900	1	255	301	1	39
							281	9				
09		27931 X	27931	-0-	-0-	-0-	878	1	137	154	1	22
							151	9				
10		29667 X	27180	-0-	-2487	-0-	1028	1	273	214	1	81
							300	9				
11		28530 X	22955	-0-	-5575	-0-	840	1	348	345	1	84
							383	9				
12		30721 X	24910	-0-	-5811	-0-	873	1	279	300	1	63
							307	9				
01		29977 X	29822	-0-	-155	-0-	1126	1	383	356	1	90
							421	9				
-----												
LONG, A. G. HEIRS				WELL #:		17H	RRCID ->	272776	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9717 PERF.10066 - 14802
08		63127 X	31012	-0-	-32115	-0-	910	1	214	264	1	38
							235	9				
09		29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	921	1	285	281	1	42
							314	9				
10		33883 X	28917	-0-	-4966	-0-	1093	1	316	258	1	100
							348	9				
11		31770 X	25603	-0-	-6167	-0-	942	1	235	266	1	69
							259	9				
12		32116 X	25014	-0-	-7102	-0-	876	1	303	303	1	69
							333	9				
01		30938 X	26979	-0-	-3959	-0-	1010	1	543	483	1	129
							597	9				
-----												
GATES 07-DR				WELL #:		56H	RRCID ->	272790	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172 PERF. 8470 - 13726
08		55712 X	27064	-0-	-28648	-0-	644	1	621	599	1	37
							683	9			2 8	
09		24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	635	1	512	493	1	55
							563	9			1 8	
10		32426 X	23336	-0-	-9090	-0-	391	1	869	852	1	72
							956	9				
11		29070 X	23679	-0-	-5391	-0-	361	1	995	1048	1	19
							1095	9				
*12		28644 X	22605	-0-	-6039	-0-	261	1	1076	1071	1	24
							1184	9				
01		27063 X	21409	-0-	-5654	-0-	254	1	1054	1031	1	47
							1159	9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE						
08		11874 X	5717	-0-	-6157	-0-	131	1	5231	3	Y	323	313	1	17
							355	9							
09		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	129	1	5042	3	Y	369	353	1	33
							406	9							
10		6169 X	2162	-0-	-4007	-0-	36	1	1979	3	Y	134	151	1	16
							147	9							
11		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1	16	1	1 8
12		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-			-0-
01		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892															
08		52659 X	26002	-0-	-26657	-0-	744	1	24421	3	Y	761	805	1	6 8
							837	9							36
09		24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	755	1	23134	3	Y	797	769	1	6 8
							877	9							58
10		28489 X	24314	-0-	-4175	-0-	908	1	22834	3	Y	520	478	1	4 8
							572	9							96
11		26460 X	21242	-0-	-5218	-0-	775	1	20064	3	Y	366	333	1	3 8
							403	9							126
12		26660 X	22004	-0-	-4656	-0-	759	1	20623	3	Y	565	608	1	6 8
							622	9							77
01		26009 X	21316	-0-	-4693	-0-	797	1	20016	3	Y	457	433	1	2 8
							503	9							99
-----															
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594															
08		46724 X	22718	-0-	-24006	-0-	658	1	21575	3	Y	441	509	1	27
							485	9							
09		21565 X	21565	-0-	-0-	-0-	663	1	20332	3	Y	518	503	1	42
							570	9							
10		24552 X	20433	-0-	-4119	-0-	762	1	19151	3	Y	473	424	1	91
							520	9							
11		23220 X	17890	-0-	-5330	-0-	653	1	16894	3	Y	312	289	1	114
							343	9							
12		23994 X	18381	-0-	-5613	-0-	635	1	17255	3	Y	446	494	1	66
							491	9							
01		22723 X	18264	-0-	-4459	-0-	684	1	17177	3	Y	366	349	1	83
							403	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326															
08		42856 X	19888	-0-	-22968	-0-	460	1	18431	3	Y	906	879	1	35
							997	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
08	26599 X	12754	-0-	-13845	-0-	291	1	11678	3	Y	714	693	1	64
						785	9							
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							
-----														
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
08	25212 X	12139	-0-	-13073	-0-	280	1	11175	3	Y	622	602	1	30
						684	9							
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	5
						551	9					1	8	
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							
-----														
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501														
08	15811 X	7773	-0-	-8038	-0-	181	1	7236	3	Y	324	313	1	17
						356	9							
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	2
						251	9					1	8	
*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							
-----														
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
08	24943 X	12242	-0-	-12701	-0-	278	1	11140	3	Y	749	725	1	32
						824	9							
09	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	296	1	11566	3	Y	639	618	1	52
						703	9					1	8	
10	12710 X	10440	-0-	-2270	-0-	180	1	9821	3	Y	399	418	1	32
						439	9					1	8	
11	12300 X	11664	-0-	-636	-0-	194	1	10958	3	Y	465	492	1	4
						512	9					1	8	
*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							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	131009 X	68369	-0-	-62640	-0-	2022	1 66335 3	Y	11			26
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

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

08	36258 X	17264	-0-	-18994	-0-	402	1 16093 3	Y	699	678 1		27
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

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

08	55330 X	27098	-0-	-28232	-0-	641	1 25668 3	Y	717	690 1	2 8	51
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-	387	1 21715 3	Y	1083	1063 1		95
11	28560 X	24408	-0-	-4152	-0-	367	1 22613 3	Y	1298	1362 1	1 8	30
*12	28241 X	23703	-0-	-4538	-0-	271	1 21978 3	Y	1322	1323 1		29
01	27094 X	22765	-0-	-4329	-0-	269	1 21132 3	Y	1240	1213 1		56

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

08	114035 X	56101	-0-	-57934	-0-	1652	1 54215 3	Y	213	228 1	3 8	6
09	52453 X	52453	-0-	-0-	-0-	1649	1 50555 3	Y	226	211 1		21
10	62062 X	52698	-0-	-9364	-0-	2008	1 50485 3	Y	186	181 1		26
11	58200 X	49557	-0-	-8643	-0-	1836	1 47514 3	Y	188	174 1		40
12	57939 X	50047	-0-	-7892	-0-	1768	1 48015 3	Y	240	261 1		19
01	56110 X	49880	-0-	-6230	-0-	1899	1 47697 3	Y	258	219 1	7 8	51

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08	43032 X	20097	-0-	-22935	-0-	468	1	18754	3	Y	795	770	1	31
						875	9							
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	6
						492	9					1	8	
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							
-----														
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
08	35986 X	16985	-0-	-19001	-0-	395	1	15833	3	Y	688	666	1	31
						757	9							
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	9
						631	9					1	8	
*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							
-----														
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
08	53443 X	25135	-0-	-28308	-0-	586	1	23449	3	Y	1000	968	1	43
						1100	9							
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	11
						733	9					1	8	
*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							
-----														
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
08	40687 X	21165	-0-	-19522	-0-	498	1	19949	3	Y	653	633	1	28
						718	9							
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					1	8	
*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							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
-----															
08		41974 X	19834	-0-	-22140	-0-	456	1	18242	3	Y	1033	1001	1	45
							1136	9							
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	13
							675	9					1	8	
*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							
-----															
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861															
08		41816 X	19901	-0-	-21915	-0-	459	1	18382	3	Y	964	934	1	41
							1060	9							
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	11
							726	9					1	8	
*12		21917 X	13331	-0-	-8586	-0-	181	1	12493	3	Y	597	596	1	11
							657	9					1	8	
01		17794 X	12896	-0-	-4898	-0-	189	1	12128	3	Y	526	512	1	25
							579	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300															
08		66286 X	32056	-0-	-34230	-0-	759	1	30365	3	Y	847	816	1	29
							932	9					3	8	
09		30446 X	30446	-0-	-0-	-0-	775	1	28866	3	Y	732	704	1	55
							805	9					2	8	
10		34596 X	32386	-0-	-2210	-0-	538	1	30240	3	Y	1462	1423	1	93
							1608	9					1	8	
11		33480 X	28765	-0-	-4715	-0-	434	1	26708	3	Y	1475	1564	1	3
							1623	9					1	8	
*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							
-----															
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827															
08		38502 X	18190	-0-	-20312	-0-	419	1	16774	3	Y	906	877	1	43
							997	9							
09		16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	381	1	14883	3	Y	889	852	1	80
							978	9							
10		26381 X	14517	-0-	-11864	-0-	250	1	13623	3	Y	585	612	1	53
							644	9							
11		21720 X	13151	-0-	-8569	-0-	219	1	12357	3	Y	523	560	1	15
							575	9					1	8	
*12		20305 X	11830	-0-	-8475	-0-	161	1	11142	3	Y	479	480	1	14
							527	9							
01		16709 X	10483	-0-	-6226	-0-	155	1	9930	3	Y	362	352	1	24
							398	9							







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	101H	RRCID ->	274244	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8911 - 14341	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	39947 X	19299	-0-	-20648	-0-	453	1	18111	3	Y	668	644	1 2 8	29
09	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	735	9	451	1	Y	583	560	1 1 8	51
10	22661 X	18132	-0-	-4529	-0-	641	9	296	1	Y	1103	1076	1 1 8	77
11	20580 X	17224	-0-	-3356	-0-	1213	9	255	1	Y	1151	1220	1	8
*12	20646 X	16836	-0-	-3810	-0-	1266	9	191	1	Y	1084	1076	1	16
01	19189 X	15183	-0-	-4006	-0-	1192	9	176	1	Y	1015	992	1	39
						1117	9							
GATES 07-DR				WELL #:	51H	RRCID ->	274245	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8649 - 13240	
08	59324 X	28504	-0-	-30820	-0-	681	1	27277	3	Y	496	475	1 2 8	30
09	25595 X	25595	-0-	-0-	-0-	546	9	657	1	Y	427	419	1 1 8	37
10	34224 X	25222	-0-	-9002	-0-	470	9	424	1	Y	888	864	1	61
11	32310 X	23283	-0-	-9027	-0-	977	9	355	1	Y	971	1025	1	7
*12	30814 X	22364	-0-	-8450	-0-	1068	9	259	1	Y	996	998	1	5
01	26691 X	20706	-0-	-5985	-0-	1096	9	248	1	Y	921	889	1	37
						1013	9							
GATES 07-DR				WELL #:	49H	RRCID ->	274261	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8623 - 12922	
08	61866 X	29657	-0-	-32209	-0-	703	1	28127	3	Y	752	720	1 3 8	34
09	26394 X	26394	-0-	-0-	-0-	827	9	673	1	Y	581	570	1 1 8	44
10	35247 X	25816	-0-	-9431	-0-	639	9	432	1	Y	1004	984	1	64
11	34110 X	22904	-0-	-11206	-0-	1104	9	350	1	Y	931	992	1	3
12	32209 X	21701	-0-	-10508	-0-	1024	9	252	1	Y	962	961	1	4
01	27218 X	20217	-0-	-7001	-0-	1058	9	242	1	Y	862	833	1	33
						948	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	10H	RRCID ->	274262	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10486 - 15520	
08	88413 X	43609	-0-	-44804	-0-	1272	1	41739	3	Y	544	504	1	80
09	41110 X	41110	-0-	-0-	-0-	598	9	1284	1	Y	422	451	1 6 8	45
10	47213 X	41674	-0-	-5539	-0-	464	9	1573	1	Y	507	468	1 6 8	78
11	45690 X	38793	-0-	-6897	-0-	558	9	1423	1	Y	478	399	1 4 8	153
12	44795 X	38966	-0-	-5829	-0-	526	9	1356	1	Y	712	701	1 10 8	154
01	42470 X	37623	-0-	-4847	-0-	783	9	1428	1	Y	309	345	1	118
						340	9							







-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
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	
-----														
08	42854 X	20311	-0-	-22543	-0-	467	1 18656	3	Y	1080	1045	1	52	
						1188	9							
09	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	404	1 15792	3	Y	1055	1011	1	96	
						1161	9							
10	28117 X	15644	-0-	-12473	-0-	267	1 14578	3	Y	726	756	1	66	
						799	9							
11	25020 X	12052	-0-	-12968	-0-	199	1 11225	3	Y	571	619	1	17	
						628	9				1 8			
*12	22537 X	15084	-0-	-7453	-0-	204	1 14119	3	Y	692	693	1	16	
						761	9							
01	20305 X	12964	-0-	-7341	-0-	191	1 12194	3	Y	526	512	1	30	
						579	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
08	54776 X	25683	-0-	-29093	-0-	614	1 24560	3	Y	463	443	1	21	
						509	9							
09	22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	583	1 21747	3	Y	403	394	1	29	
						443	9				1 8			
10	29078 X	21994	-0-	-7084	-0-	370	1 20765	3	Y	781	761	1	49	
						859	9							
11	28140 X	19951	-0-	-8189	-0-	304	1 18754	3	Y	812	859	1	2	
						893	9							
*12	29078 X	19118	-0-	-9960	-0-	222	1 17975	3	Y	837	834	1	5	
						921	9							
01	23963 X	17632	-0-	-6331	-0-	211	1 16598	3	Y	748	722	1	31	
						823	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
08	48326 X	24882	-0-	-23444	-0-	571	1 22824	3	Y	1352	1311	1	53	
						1487	9							
09	25307 X	25307	-0-	-0-	-0-	580	1 23063	3	Y	1513	1441	1	124	
						1664	9				1 8			
10	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	424	1 25105	3	Y	1182	1219	1	87	
						1300	9							
11	28631 X	28631	-0-	-0-	-0-	393	1 26898	3	Y	1218	1282	1	23	
						1340	9							
*12	30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	322	1 28463	3	Y	1247	1253	1	16	
						1372	9				1 8			
*01	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	393	1 28189	3	Y	1171	1148	1	38	
						1288	9				1 8			
-----														
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
08	35218 X	17152	-0-	-18066	-0-	406	1 16255	3	Y	446	430	1	27	
						491	9				1 8			
09	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	401	1 14958	3	Y	380	365	1	41	
						418	9				1 8			
10	20088 X	15286	-0-	-4802	-0-	255	1 14298	3	Y	666	652	1	55	
						733	9							
11	18180 X	13560	-0-	-4620	-0-	205	1 12625	3	Y	664	705	1	14	
						730	9							
*12	18073 X	12905	-0-	-5168	-0-	149	1 12030	3	Y	660	657	1	17	
						726	9							
01	17143 X	10389	-0-	-6754	-0-	124	1 9735	3	Y	482	475	1	24	
						530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14291 X	7458	-0-	-6833	-0-	178	1	7137	3	Y	130	126	1	8
						143	9							
09	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	182	1	6797	3	Y	108	104	1	12
						119	9							
10	9920 X	7258	-0-	-2662	-0-	123	1	6907	3	Y	207	202	1	17
						228	9							
11	7050 X	6319	-0-	-731	-0-	98	1	6012	3	Y	190	201	1	6
						209	9							
*12	7471 X	6520	-0-	-951	-0-	77	1	6211	3	Y	211	209	1	8
						232	9							
01	7471 X	6149	-0-	-1322	-0-	74	1	5867	3	Y	189	182	1	15
						208	9							

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

08	2775 X	-0-	-0-	-2775	-0-					Y	-0-	3	1	13
09	29547 X	29547	-0-	-0-	-0-	687	1	27310	3	Y	1409	1299	1	122
						1550	9							
10	33623 X	33623	-0-	-0-	-0-	536	1	31782	3	Y	1186	1211	1	97
						1305	9							
11	35106 X	35106	-0-	-0-	-0-	486	1	33293	3	Y	1206	1270	1	33
						1327	9							
*12	35618 X	35618	-0-	-0-	-0-	383	1	33850	3	Y	1259	1265	1	26
						1385	9						1	8
*01	33560 X	33560	-0-	-0-	-0-	444	1	31847	3	Y	1154	1132	1	47
						1269	9						1	8

GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

08	55500 X	25284	-0-	-30216	-0-	585	1	23392	3	Y	1188	1150	1	58
						1307	9							
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	21
						935	9						1	8
*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							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990															
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
-----															
08		38742 X	19334	-0-	-19408	-0-	441	1	17629	3	Y	1149	1113	1	53
							1264	9							
09		17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	393	1	15633	3	Y	1125	1076	1	101
							1238	9						1	8
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							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015															
08		54318 X	26102	-0-	-28216	-0-	612	1	24492	3	Y	907	879	1	36
							998	9							
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							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
08		57873 X	30236	-0-	-27637	-0-	693	1	27727	3	Y	1651	1598	1	75
							1816	9						1	8
09		32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	746	1	29662	3	Y	1779	1695	1	158
							1957	9						1	8
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	36
							1562	9						1	8
*12		34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	372	1	32877	3	Y	1417	1426	1	26
							1559	9						1	8
*01		33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	443	1	31784	3	Y	1303	1279	1	49
							1433	9						1	8
-----															
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771															
08		68683 X	33534	-0-	-35149	-0-	772	1	30880	3	Y	1711	1657	1	80
							1882	9							
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	25
							1333	9						1	8
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2819 X	15	-0-	-2804	-0-	15	3		Y	-0-	3	1	10
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	207	1	8222	3	Y	527	486	51
						580	9						
10	9796 X	6818	-0-	-2978	-0-	108	1	6399	3	Y	283	303	31
						311	9						
11	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	200	1	13697	3	Y	536	548	19
						590	9						
*12	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	200	1	17641	3	Y	662	663	18
						728	9						
*01	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	189	1	13558	3	Y	528	519	27
						581	9						

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

08	7969 X	4258	-0-	-3711	-0-	97	1	3888	3	Y	248	240	12
						273	9						
09	19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	448	1	17819	3	Y	903	842	73
						993	9						
10	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	331	1	19590	3	Y	748	766	55
						823	9						
11	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	330	1	22623	3	Y	778	819	14
						856	9						
*12	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	260	1	22964	3	Y	783	782	14
						861	9				1	8	
*01	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	307	1	22025	3	Y	721	708	27
						793	9						

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

08	62270 X	29744	-0-	-32526	-0-	681	1	27284	3	Y	1617	1566	75
						1779	9						
09	26335 X	26335	-0-	-0-	-0-	613	1	23960	3	Y	1602	1535	142
						1762	9						
10	32612 X	26926	-0-	-5686	-0-	461	1	25180	3	Y	1168	1210	100
						1285	9						
11	31560 X	23675	-0-	-7885	-0-	392	1	22146	3	Y	1034	1109	24
						1137	9				1	8	
*12	32519 X	21617	-0-	-10902	-0-	293	1	20260	3	Y	967	967	24
						1064	9						
01	29729 X	19205	-0-	-10524	-0-	280	1	17967	3	Y	871	848	47
						958	9						

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

08	52252 X	26107	-0-	-26145	-0-	605	1	24195	3	Y	1188	1150	50
						1307	9						
09	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	528	1	20989	3	Y	1079	1035	94
						1187	9						
10	26133 X	21379	-0-	-4754	-0-	340	1	20169	3	Y	791	822	63
						870	9						
11	25290 X	19238	-0-	-6052	-0-	265	1	18140	3	Y	757	802	18
						833	9						
*12	26133 X	18253	-0-	-7880	-0-	195	1	17227	3	Y	755	759	13
						831	9				1	8	
01	22785 X	16762	-0-	-6023	-0-	220	1	15762	3	Y	709	695	27
						780	9						





OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
M	O	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	
-----															
08		75971 X	38558	-0-	-37413	-0-	900	1	36023	3	Y	1486	1439	1	61
							1635	9							
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							
-----															
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
08		49113 X	22978	-0-	-26135	-0-	536	1	21437	3	Y	914	885	1	37
							1005	9							
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							
-----															
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000															
08		94610 X	46294	-0-	-48316	-0-	1355	1	44454	3	Y	441	433	1	168
							485	9							
09		44481 X	44481	-0-	-0-	-0-	1387	1	42532	3	Y	511	534	1	139
							562	9							
10		51987 X	44629	-0-	-7358	-0-	1689	1	42475	3	Y	423	397	1	161
							465	9							
11		48210 X	41590	-0-	-6620	-0-	1531	1	39639	3	Y	382	368	1	171
							420	9							
12		48329 X	42083	-0-	-6246	-0-	1477	1	40122	3	Y	440	368	1	234
							484	9							
01		45260 X	40505	-0-	-4755	-0-	1536	1	38571	3	Y	362	476	1	118
							398	9							
-----															
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725															
08		61279 X	29976	-0-	-31303	-0-	873	1	28643	3	Y	418	422	1	164
							460	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 10H		RRCID -> 275356		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8728 - 13762		
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
08	84530 X	40657	-0-	-43873	-0-	961	1 38450 3	Y	1133	1090	1 4 8	45
						1246	9					
09	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	974	1 36307 3	Y	1003	964	1 2 8	82
						1103	9					
10	45198 X	37769	-0-	-7429	-0-	623	1 34971 3	Y	1977	1925	1 1 8	133
						2175	9					
11	43260 X	35868	-0-	-7392	-0-	538	1 33123 3	Y	2006	2125	1 1 8	13
						2207	9					
*12	43865 X	32997	-0-	-10868	-0-	377	1 30567 3	Y	1866	1863	1 1 8	15
						2053	9					
01	39122 X	30784	-0-	-8338	-0-	365	1 28623 3	Y	1633	1592	1 1 8	55
						1796	9					
GATES 07-DR		WELL #: 12H		RRCID -> 275442		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 8772 - 13806		
08	59405 X	28932	-0-	-30473	-0-	687	1 27487 3	Y	689	663	1 2 8	25
						758	9					
09	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	680	1 25334 3	Y	596	574	1 1 8	46
						656	9					
10	33108 X	27034	-0-	-6074	-0-	449	1 25248 3	Y	1215	1181	1 1 8	79
						1337	9					
11	31080 X	25132	-0-	-5948	-0-	379	1 23363 3	Y	1264	1338	1 1 8	4
						1390	9					
*12	30473 X	24219	-0-	-6254	-0-	278	1 22547 3	Y	1267	1263	1 1 8	8
						1394	9					
01	27032 X	22272	-0-	-4760	-0-	264	1 20746 3	Y	1147	1118	1 1 8	37
						1262	9					
GATES 07-DR		WELL #: 11H		RRCID -> 275443		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8749 - 13400		
08	72792 X	34705	-0-	-38087	-0-	811	1 32461 3	Y	1303	1255	1 4 8	52
						1433	9					
09	30388 X	30388	-0-	-0-	-0-	762	1 28412 3	Y	1104	1063	1 2 8	91
						1214	9					
10	46841 X	31618	-0-	-15223	-0-	510	1 28667 3	Y	2219	2160	1 1 8	149
						2441	9					
11	41640 X	32046	-0-	-9594	-0-	473	1 29135 3	Y	2216	2351	1 1 8	13
						2438	9					
12	38099 X	37266	-0-	-833	-0-	427	1 34559 3	Y	2073	2071	1 1 8	14
						2280	9					
*01	34924 X	34924	-0-	-0-	-0-	414	1 32497 3	Y	1830	1784	1 1 8	59
						2013	9					
GATES 07-DR		WELL #: 109H		RRCID -> 275444		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 8758 - 12109		
08	71574 X	34621	-0-	-36953	-0-	820	1 32810 3	Y	901	866	1 3 8	37
						991	9					
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 1 8	46
						1554	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307														
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			
08	62979 X	31005	-0-	-31974	-0-	728	1 29135 3	Y	1038	998 1	3 8	52		
						1142	9							
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							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
08	68375 X	32921	-0-	-35454	-0-	770	1 30824 3	Y	1206	1162 1	4 8	48		
						1327	9							
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							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
08	49847 X	22899	-0-	-26948	-0-	548	1 21925 3	Y	387	373 1	1 8	16		
						426	9							
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							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
08	32948 X	15397	-0-	-17551	-0-	369	1 14771 3	Y	234	225 1	1 8	9		
						257	9							
09	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	330	1 12317 3	Y	189	182 1		16		
						208	9							
10	22413 X	13370	-0-	-9043	-0-	226	1 12702 3	Y	402	391 1		27		
						442	9							
11	18870 X	12440	-0-	-6430	-0-	191	1 11764 3	Y	441	464 1		4		
						485	9							
*12	17546 X	11689	-0-	-5857	-0-	137	1 11076 3	Y	433	429 1		8		
						476	9							
01	15407 X	9395	-0-	-6012	-0-	112	1 8797 3	Y	442	427 1		23		
						486	9							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	64959 X	30177	-0-	-34782	-0-	701	1	28035	3	Y	1310	1270	1	53
						1441	9							
09	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	608	1	24181	3	Y	1227	1174	1 8	105
						1350	9							
10	39339 X	23582	-0-	-15757	-0-	376	1	22259	3	Y	861	899	1	67
						947	9							
11	36540 X	20837	-0-	-15703	-0-	287	1	19642	3	Y	825	874	1	18
						908	9							
12	34782 X	18637	-0-	-16145	-0-	199	1	17595	3	Y	766	770	1 8	13
						843	9							
01	26567 X	15952	-0-	-10615	-0-	210	1	15024	3	Y	653	643	1	23
						718	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
08	68451 X	35254	-0-	-33197	-0-	814	1	32567	3	Y	1703	1650	1 8	79
						1873	9							
09	29248 X	29248	-0-	-0-	-0-	677	1	26941	3	Y	1482	1423	1 8	137
						1630	9							
10	39246 X	25949	-0-	-13297	-0-	412	1	24415	3	Y	1020	1066	1	91
						1122	9							
11	32130 X	24383	-0-	-7747	-0-	336	1	23005	3	Y	947	1006	1	32
						1042	9							
*12	35247 X	23268	-0-	-11979	-0-	250	1	22053	3	Y	877	882	1 8	26
						965	9							
01	35154 X	21872	-0-	-13282	-0-	290	1	20755	3	Y	752	739	1	39
						827	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
08	44449 X	17584	-0-	-26865	-0-	405	1	16199	3	Y	891	866	1	53
						980	9							
09	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	462	1	18381	3	Y	1023	974	1	102
						1125	9							
10	33139 X	19312	-0-	-13827	-0-	307	1	18190	3	Y	741	770	1	73
						815	9							
11	32070 X	18126	-0-	-13944	-0-	249	1	17070	3	Y	734	775	1	32
						807	9							
*12	26877 X	19801	-0-	-7076	-0-	212	1	18739	3	Y	773	770	1 8	34
						850	9							
01	20646 X	18812	-0-	-1834	-0-	249	1	17800	3	Y	694	682	1	46
						763	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
08	52320 X	23277	-0-	-29043	-0-	541	1	21669	3	Y	970	935	1 3 8	46
						1067	9							
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							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
M O	ALLOW 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
08	44606 X	17155	-0-	-27451	-0-	395	1	15832	3	Y	844	818	1	30
						928	9							
09	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	372	1	14523	3	Y	804	771	1	63
						884	9							
10	27466 X	15428	-0-	-12038	-0-	266	1	14548	3	Y	558	580	1	41
						614	9							
11	26580 X	13734	-0-	-12846	-0-	230	1	12965	3	Y	490	528	1	3
						539	9							
*12	27466 X	12912	-0-	-14554	-0-	177	1	12236	3	Y	454	455	1	2
						499	9							
01	17143 X	11677	-0-	-5466	-0-	172	1	11065	3	Y	400	390	1	12
						440	9							
-----														
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
08	42541 X	20340	-0-	-22201	-0-	476	1	19054	3	Y	736	713	1	37
						810	9							
09	17805 X	17805	-0-	-0-	-0-	424	1	16579	3	Y	729	705	1	61
						802	9							
10	29791 X	16017	-0-	-13774	-0-	279	1	15237	3	Y	455	479	1	37
						501	9							
11	24900 X	21663	-0-	-3237	-0-	367	1	20704	3	Y	538	565	1	9
						592	9					1	8	
*12	25276 X	25276	-0-	-0-	-0-	352	1	24322	3	Y	547	549	1	7
						602	9							
*01	24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	367	1	23573	3	Y	513	501	1	19
						564	9							
-----														
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
08	85372 X	41675	-0-	-43697	-0-	1225	1	40184	3	Y	242	258	1	12
						266	9					3	8	
09	39081 X	39081	-0-	-0-	-0-	1226	1	37589	3	Y	242	227	1	27
						266	9							
10	50499 X	38665	-0-	-11834	-0-	1470	1	36969	3	Y	205	200	1	32
						226	9							
11	45060 X	36136	-0-	-8924	-0-	1337	1	34612	3	Y	170	163	1	39
						187	9							
12	43710 X	35275	-0-	-8435	-0-	1244	1	33788	3	Y	221	240	1	20
						243	9							
01	41664 X	32625	-0-	-9039	-0-	1243	1	31216	3	Y	151	134	1	33
						166	9					4	8	
-----														
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
08	36611 X	29033	-0-	-7578	-0-	667	1	26669	3	Y	1543	1509	1	72
						1697	9							
09	35430 X	30821	-0-	-4609	-0-	726	1	28340	3	Y	1595	1534	1	131
						1755	9					2	8	
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	44
						409	9					1	8	
*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							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8590 - 13631													
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
-----													
08		17515 X	11513	-0-	-6002	-0-	264 1	10568 3	Y	619	599 1		22
							681 9						
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						
-----													
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635													
08		49042 X	30795	-0-	-18247	-0-	723 1	28921 3	Y	1046	1008 1	3 8	40
							1151 9						
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						
-----													
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470													
08		17949 X	14464	-0-	-3485	-0-	330 1	13231 3	Y	821	796 1		30
							903 9						
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						
-----													
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750													
08		59489 X	43873	-0-	-15616	-0-	988 1	39573 3	Y	3011	2920 1	1 8	152
							3312 9						
09		57570 X	38931	-0-	-18639	-0-	877 1	34875 3	Y	2890	2765 1	1 8	276
							3179 9						
10		59489 X	35903	-0-	-23586	-0-	558 1	33071 3	Y	2067	2152 1	1 8	190
							2274 9						
11		50430 X	31531	-0-	-18899	-0-	423 1	28938 3	Y	1973	2090 1	1 8	72
							2170 9						
*12		49073 X	28549	-0-	-20524	-0-	297 1	26257 3	Y	1814	1831 1	1 8	54
							1995 9						
01		36611 X	34318	-0-	-2293	-0-	448 1	32081 3	Y	1626	1596 1	1 8	83
							1789 9						

















OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
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			
08	198090 X	87939	-0-	-110151	-0-	1368	1 86347 3	Y	204	73 1 107 8	24			
09	191700 X	132250	-0-	-59450	-0-	224	1 130969 3	Y	-0-		24			
10	189224 X	138933	-0-	-50291	-0-	1281	1 137975 3	Y	17	24 1 17 8	-0-			
11	133693 X	133693	-0-	-0-	-0-	939	1 133152 3	Y	1	1 8	-0-			
12	136648 X	135847	-0-	-801	-0-	540	1 134755 3	Y	11	11 8	-0-			
01	138942 X	132122	-0-	-6820	-0-	1	1 128184 3	Y	12	1 1 7 8	4			
-----														
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
08	36766 X	25736	-0-	-11030	-0-	614	1 24581 3	Y	492	498 1 2 8	90			
09	35580 X	22017	-0-	-13563	-0-	541	1 20995 3	Y	417	366 1 1 8	140			
10	36766 X	20577	-0-	-16189	-0-	563	1 19396 3	Y	760	783 1	117			
11	31530 X	18045	-0-	-13485	-0-	459	1 16968 3	Y	729	791 1	55			
*12	30225 X	16681	-0-	-13544	-0-	345	1 15727 3	Y	691	670 1	76			
01	23467 X	15066	-0-	-8401	-0-	836	1 14310 3	Y	522	558 1	40			
-----														
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
08	25020 X	25020	-0-	-0-	-0-	566	1 22608 3	Y	1678	1640 1	82			
09	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	1846	1 25940 3	Y	1578	1524 1 2 8	134			
10	24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	665	1 23242 3	Y	1028	1068 1	94			
11	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	1736	1 20515 3	Y	976	977 1 1 8	92			
*12	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	426	1 19526 3	Y	1072	1103 1	61			
01	29295 X	18661	-0-	-10634	-0-	1131	1 17304 3	Y	989	968 1	82			
-----														
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
08	27280 X	18156	-0-	-9124	-0-	406	1 16245 3	Y	1368	1341 1	62			
09	26400 X	14956	-0-	-11444	-0-	1505	1 13585 3	Y	930	915 1 1 8	76			
10	25141 X	14829	-0-	-10312	-0-	348	1 13902 3	Y	611	636 1	51			
11	24330 X	11393	-0-	-12937	-0-	1023	1 10598 3	Y	552	555 1 1 8	47			
*12	21669 X	10586	-0-	-11083	-0-	255	1 9730 3	Y	650	663 1	34			
01	18166 X	9241	-0-	-8925	-0-	672	1 8526 3	Y	530	522 1	42			









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
COTULLA //CONT.// 499978													
WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	45824	-0-	45824	220846	1030	1	41216	3	Y	3253	3150	111
09	0	40792	-0-	40792	261638	3578	9	36322	3	Y	3218	3084	245
10	0	37640	-0-	37640	299278	930	1	34532	3	Y	2251	2341	155
11	333039 X	33761	-0-	-299278	-0-	3540	9	30944	3	Y	2063	2210	1 8 7
12	81344 X	31058	-0-	-50286	-0-	632	1	28563	3	Y	1893	1891	9
01	81344 X	26113	-0-	-55231	-0-	2476	9	23902	3	Y	1671	1627	53
						548	1						
						2269	9						
						413	1						
						2082	9						
						373	1						
						1838	9						
COTULLA													
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015													
08	0	47978	-0-	47978	215067	1087	1	43478	3	Y	3103	3005	104
09	0	43213	-0-	43213	258280	3413	9	38813	3	Y	3096	2966	234
10	0	40718	-0-	40718	298998	994	1	37588	3	Y	2220	2303	151
11	336313 X	37315	-0-	-298998	-0-	3406	9	34415	3	Y	2082	2225	1 8 7
*12	75113 X	35939	-0-	-39174	-0-	688	1	33271	3	Y	1988	1988	7
01	75113 X	34610	-0-	-40503	-0-	2442	9	32159	3	Y	1772	1725	54
						610	1						
						2290	9						
						481	1						
						2187	9						
						502	1						
						1949	9						
GATES 11-DR													
WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323													
08	0	73636	-0-	73636	305704	1663	1	66550	3	Y	4930	4779	190
09	0	71707	-0-	71707	377411	5423	9	64533	3	Y	5047	4819	416
10	0	69600	-0-	69600	447011	1622	1	64562	3	Y	3590	3738	267
11	511424 X	64413	-0-	-447011	-0-	5552	9	59864	3	Y	3340	3544	62
12	107632 X	63732	-0-	-43900	-0-	1089	1	59497	3	Y	3237	3253	44
01	107632 X	60963	-0-	-46669	-0-	3949	9	57042	3	Y	2841	2788	95
						875	1						
						3674	9						
						674	1						
						3561	9						
						796	1						
						3125	9						
GATES 11-DR													
WELL #: RRCID -> 278839 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8726 -	12804	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0	44661	-0-	44661	44661	741	1	39644	3	Y	3887	3873	1	3 8 11
						4276	9							
*03	0	77850	-0-	77850	122511	1018	1	70377	3	Y	5868	5865	1	9 8 5
						6455	9							
*04	0	56275	-0-	56275	178786	1201	1	49868	3	Y	4733	4629	1	1 8 108
						5206	9							
*05	0	76596	-0-	76596	255382	1356	1	67437	3	Y	7094	6215	1	987
						7803	9							
*06	0	65959	-0-	65959	321341	1442	1	59537	3	Y	4527	5448	1	66
						4980	9							
*07	0	64127	-0-	64127	385468	1342	1	57520	3	Y	4786	4786	1	3 8 63
						5265	9							
*08	0	59628	-0-	59628	445096	1334	1	53377	3	Y	4470	4327	1	206
						4917	9							
*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							

COTULLA		WELL #:		22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8819 -	14520	
*02	0	38700	-0-	38700	38700	642	1	34330	3	Y	3389	3380	1	1 8 8
						3728	9							
*03	0	83753	-0-	83753	122453	1095	1	75783	3	Y	6250	6254	1	1 8 3
						6875	9							
*04	0	70904	-0-	70904	193357	1517	1	62979	3	Y	5825	5698	1	130
						6408	9							
*05	0	77402	-0-	77402	270759	1370	1	68160	3	Y	7156	6288	1	998
						7872	9							
*06	0	68370	-0-	68370	339129	1495	1	61718	3	Y	4688	5621	1	65
						5157	9							
*07	0	68267	-0-	68267	407396	1427	1	61125	3	Y	5195	5195	1	3 8 62
						5715	9							
*08	0	63951	-0-	63951	471347	1429	1	57187	3	Y	4850	4696	1	216
						5335	9							
*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							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8772 -	13015	
M O	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	
*02	0	2278	-0-	2278	2278	28	1	2228	3	Y	20	20	1	-0-
*03	0	77311	-0-	77311	79589	863	1	71476	3	Y	4520	4366	1	6 8 148
*04	0	75925	-0-	75925	155514	4972	1	68361	3	Y	5246	5217	1	7 8 170
*05	0	48835	-0-	48835	204349	5771	1	43657	3	Y	3950	3532	1	2 8 586
*06	0	70454	-0-	70454	274803	833	1	64861	3	Y	3739	4297	1	5 8 23
*07	0	73394	-0-	73394	348197	4345	1	66931	3	Y	4512	4494	1	1 8 40
*08	0	68082	-0-	68082	416279	1480	1	61891	3	Y	4223	4095	1	1 8 167
*09	0	62334	-0-	62334	478613	4113	1	56431	3	Y	4076	3899	1	2 8 342
*10	0	59852	-0-	59852	538465	1500	1	55681	3	Y	2937	3054	1	1 8 224
*11	0	54462	-0-	54462	592927	4963	1	50534	3	Y	2900	3063	1	1 8 60
*12	645392 X	52465	-0-	-592927	-0-	3231	1	48685	3	Y	2935	2948	1	2 8 45
01	79050 X	50453	-0-	-28597	-0-	738	1	46875	3	Y	2658	2609	1	2 8 92

GATES 11-DR		WELL #:		123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8446 -	11455	
*05	0	59952	-0-	59952	59952	1027	1	53835	3	Y	4627	3987	1	2 8 638
*06	0	56431	-0-	56431	116383	5090	1	51978	3	Y	2970	3593	1	4 8 11
*07	0	48162	-0-	48162	164545	1186	1	43859	3	Y	3018	3006	1	1 8 22
*08	0	47613	-0-	47613	212158	3267	1	43427	3	Y	2818	2731	1	1 8 108
*09	0	42859	-0-	42859	255017	983	1	38857	3	Y	2750	2630	1	1 8 227
*10	0	40893	-0-	40893	295910	3320	1	38094	3	Y	1960	2040	1	1 8 146
*11	0	37506	-0-	37506	333416	1086	1	34975	3	Y	1836	1947	1	1 8 34
*12	373522 X	40106	-0-	-333416	-0-	3100	1	37959	3	Y	1561	1576	1	1 8 18
01	95139 X	37728	-0-	-57411	-0-	977	1	35776	3	Y	1320	1297	1	1 8 40





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAMES TRUST A2555 //CONT.// 499978														
WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	0	20166	-0-	20166	20166	881	1	19230	3	Y	50	37	1	7 8 6
						55	9							
*07	0	116244	-0-	116244	136410	4540	1	111031	3	Y	612	586	1	2 8 30
						673	9							
*08	0	103397	-0-	103397	239807	3037	1	99664	3	Y	633	633	1	5 8 25
						696	9							
*09	0	84212	-0-	84212	324019	2646	1	81097	3	Y	426	428	1	3 8 20
						469	9							
*10	0	80243	-0-	80243	404262	3059	1	76927	3	Y	234	236	1	2 8 16
						257	9							
*11	0	70781	-0-	70781	475043	2625	1	67974	3	Y	165	159	1	1 8 21
						182	9							
*12	542530 X	67487	-0-	-475043	-0-	2388	1	64881	3	Y	198	204	1	3 8 12
						218	9							
01	143251 X	63627	-0-	-79624	-0-	2417	1	60706	3	Y	458	420	1	4 8 46
						504	9							
-----														
JAMES TRUST A2555														
WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
*06	0	17798	-0-	17798	17798	777	1	16968	3	Y	48	35	1	7 8 6
						53	9							
*07	0	111216	-0-	111216	129014	4337	1	106072	3	Y	734	700	1	3 8 37
						807	9							
*08	0	111243	-0-	111243	240257	3263	1	107052	3	Y	844	841	1	7 8 33
						928	9							
*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							
-----														
GATES 07-DR														
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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 A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

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	27443	-0-	27443	27443	1186	1	25884	3	Y	339	248	1	49	8	42
						373	9									
07	0	121844	-0-	121844	149287	4733	1	115755	3	Y	1233	1208	1	4	8	63
						1356	9									
08	0	118789	-0-	118789	268076	3484	1	114316	3	Y	899	919	1	7	8	36
						989	9									
09	0	100392	-0-	100392	368468	3134	1	96064	3	Y	1085	1065	1	8	8	48
						1194	9									
10	0	100295	-0-	100295	468763	3793	1	95391	3	Y	1010	988	1	9	8	61
						1111	9									
11	0	90830	-0-	90830	559593	3336	1	86394	3	Y	1000	939	1	6	8	116
						1100	9									
12	0	87696	-0-	87696	647289	3081	1	83684	3	Y	846	901	1	14	8	47
						931	9									
*01	731021 X	83732	-0-	-647289	-0-	3174	1	79711	3	Y	770	732	1	6	8	79
						847	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

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									

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									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 10088 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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  
 GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 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
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10101 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600  
 CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

08	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	74	1	15875	2	N	979	1416	1			202
						1077	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

08	0 W	6574	-0-	6574	14161	79	1	5881	2	N	558	712	1	1	8	527
						614	9									
09	DLQ G-10	7788	-0-	7788	21949	76	1	7156	2	N	505	359	1			673
						556	9									
10	DLQ G-10	5617	-0-	5617	27566	76	1	4980	2	N	510	357	1			826
						561	9									
11	DLQ G-10	2440	-0-	2440	30006	76	1	1812	2	N	502	724	1			597
						552	9									
12	DLQ G-10	6434	-0-	6434	36440	79	1	5860	2	N	450	346	1	2	8	699
						495	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36440					N	NO RPT					699

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675														
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
08		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	829 1	2707 2	Y	734	804	1		25
							4 4	807 9						
09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	820 1	2792 2	Y	720	633	1		112
							79 4	792 9						
10		4123 X	3906	-0-	-217	-0-	763 1	2017 2	Y	659	665	1		106
							401 4	725 9						
11		3990 X	2872	-0-	-1118	-0-	583 1	1193 2	Y	390	456	1		40
							667 4	429 9						
12		4123 X	3580	-0-	-543	-0-	628 1	1678 2	Y	574	559	1		55
							643 4	631 9						
01		4619 X	1492	-0-	-3127	-0-	157 1	1008 2	Y	264	297	1		22
							37 4	290 9						
-----														
BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400														
08		5456 X	4998	-0-	-458	-0-	989 1	3228 2	Y	705	782	1		24
							5 4	776 9						
09		5280 X	4679	-0-	-601	-0-	870 1	2963 2	Y	693	609	1		108
							84 4	762 9						
10		5456 X	2339	-0-	-3117	-0-	454 1	1200 2	Y	406	449	1		65
							238 4	447 9						
11		5280 X	2324	-0-	-2956	-0-	429 1	878 2	Y	478	494	1		49
							491 4	526 9						
12		5146 X	3221	-0-	-1925	-0-	547 1	1462 2	Y	592	584	1		57
							561 4	651 9						
01		4991 X	2942	-0-	-2049	-0-	295 1	1889 2	Y	626	631	1		52
							69 4	689 9						
-----														
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787														
08		3999 X	3391	-0-	-608	-0-	630 1	2056 2	Y	638	716	1		22
							3 4	702 9						
09		4470 X	3506	-0-	-964	-0-	609 1	2075 2	Y	694	608	1		108
							59 4	763 9						
10		4619 X	3044	-0-	-1575	-0-	567 1	1501 2	Y	616	625	1		99
							298 4	678 9						
11		4470 X	2464	-0-	-2006	-0-	451 1	923 2	Y	522	568	1		53
							516 4	574 9						
12		3968 X	3057	-0-	-911	-0-	512 1	1368 2	Y	594	590	1		57
							524 4	653 9						
01		3627 X	1331	-0-	-2296	-0-	130 1	830 2	Y	310	341	1		26
							30 4	341 9						
-----														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405														
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	522 1	2215 3	Y	541	541	1		31
							595 9							
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							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		4216 X	3667	-0-	-549	-0-	416 9	2794 3	Y	378	382 1			21
09		4080 X	2112	-0-	-1968	-0-	237 1	1636 3	Y	204	180 1			45
10		3782 X	3756	-0-	-26	-0-	15 4	224 9						
11		3660 X	3382	-0-	-278	-0-	461 1	2910 3	Y	348	376 1			17
12		3782 X	3009	-0-	-773	-0-	2 4	383 9						
*01		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	425 1	2528 3	Y	366	365 1			18
							26 4	403 9						
							452 1	2143 3	Y	376	377 1			17
							414 9							
							499 1	1298 3	Y	332	330 1			19
							365 9							
-----														
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959														
08		2883 X	1618	-0-	-1265	-0-	524 1	961 3	N	121	166 1			79
09		2760 X	239	-0-	-2521	-0-	133 9							
10		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	19 1	220 9	N	200				279
11		2550 X	1235	-0-	-1315	-0-	417 1	4503 3	N	117	182 1			214
12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	129 9							
*01		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	90 1	1123 3	N	20				234
							22 9							
							190 1	3492 3	N	51	171 1			114
							56 9							
							504 1	6790 3	N	133	181 1			66
							146 9							
-----														
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789														
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	366 1	114 3	Y	169	120 1			295
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	186 9							
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	152 1	219 9	Y	199	27 1			467
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	274 1	590 3	Y	217	293 1			391
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	239 9							
*01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	257 1	432 3	Y	252	152 1			491
							277 9							
							245 1	334 9	Y	304	260 1			535
							249 1	323 9	Y	294	294 1			535
-----														
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270														
08		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	600 1	662 3	Y	372	371 1			21
09		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	409 9							
10		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	308 1	786 3	Y	291	247 1			65
11		1620 X	1214	-0-	-406	-0-	19 4	320 9						
12		1674 X	1371	-0-	-303	-0-	547 1	846 3	Y	317	366 1			16
*01		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	3 4	349 9						
							431 1	411 3	Y	314	314 1			16
							27 4	345 9						
							429 1	584 3	Y	325	326 1			15
							358 9							
							405 1	762 3	Y	335	331 1			19
							369 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	568 1	1381 3	Y	775	789 1					44	
09	2460 X	1860	-0-	-600	-0-	853 9	305 1	990 3	Y	496	430 1				110	
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	19 4	607 1	2107 3	Y	875	940 1	1 8			44	
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	3 4	633 1	2852 3	Y	821	824 1				41	
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	39 4	664 1	903 9	Y	811	815 1				37	
*01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	892 9	698 1	3702 3	Y	828	818 1				47	
						911 9										
CMWW A		WELL #: 4402H		RRCID -> 265721		COMPL. DATE 04/14/2011				TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270						
08	2759 X	1707	-0-	-1052	-0-	395 1	994 3	Y	289	290 1					16	
09	2070 X	1410	-0-	-660	-0-	318 9	218 1	888 3	Y	264	221 1				59	
10	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	14 4	408 1	1193 3	Y	325	367 1	1 8			16	
11	1860 X	1846	-0-	-14	-0-	2 4	443 1	991 3	Y	349	347 1				18	
12	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	28 4	538 1	384 9	Y	395	395 1				18	
*01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	435 9	560 1	1078 3	Y	304	305 1				17	
						334 9										
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011				TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213						
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	106 1	1723 3	Y	624	625 1					9	
09	2130 X	1228	-0-	-902	-0-	1 4	52 1	686 9	Y	309	298 1				20	
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3 4	145 1	340 9	Y	671	680 1				11	
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2 4	119 1	2192 3	Y	617	614 1				14	
12	2511 X	2321	-0-	-190	-0-	8 4	114 1	738 9	Y	580	570 1				24	
*01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	638 9	74 1	1569 3	Y	552	563 1				13	
						1 4		607 9								
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550						
08	6913 X	2183	-0-	-4730	-0-	99 1	1604 3	Y	435	435 1					7	
09	6690 X	1095	-0-	-5595	-0-	1 4	49 1	479 9	Y	239	230 1				16	
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	3 4	107 1	780 3	Y	456	464 1				8	
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	1 4	149 1	263 9	Y	495	491 1				12	
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	10 4	149 1	1614 3	Y	719	702 1				29	
*01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	791 9	81 1	502 9	Y	605	620 1				14	
						1 4		1187 3								
								666 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	3	Y	269	269	1	4
						296	9							
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							
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860														
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	97			178
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	191	1	111	9	N	101			279
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	9	N	72	180	1	171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			210
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	189	1	2053	3	N	41	108	1	143
						45	9							
*01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	285	1	1836	3	N	66	1	1	208
						73	9							
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768														
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	325	1	494	3	N	27			182
						30	9							
09	780 N	139	-0-	-641	-0-	29	1	110	9	N	100			282
10	806 N	102	-0-	-704	-0-	58	1	44	9	N	40	108	1	214
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	2			216
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	146	1	236	3	N	6	64	1	158
						7	9							
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	396	1	43	9	N	39	3	1	194
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441														
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	520	1	5328	3	N	66			144
						73	9							
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
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
08	8866 X	8833	-0-	-33	-0-	572	1	7067	3	Y	1085	1094	1	61
						1194	9							
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	61
						3	4	1338	9				1 8	
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							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		23963 X	21651	-0-	-2312	-0-	955 1	17866 3	Y	2573	2603 1			145
							2830 9							
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							
-----														
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
08		1333 X	943	-0-	-390	-0-	490 1	453 9	Y	412	414 1			23
							243 1	15 4	Y	266	230 1			59
09		900 X	551	-0-	-349	-0-	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							
-----														
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
08		13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	809 1	10465 3	Y	1645	1662 1			93
							1810 9							
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							
-----														
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
08		11656 X	9417	-0-	-2239	-0-	504 1	7059 3	Y	1685	1697 1			95
							1854 9							
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	7 8		93
							3 4	2053 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
CMWW A				WELL #: 4306H	RRCID -> 271568	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7787	- 15003		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
08	17856 X	9608	-0-	-8248	-0-	592	1	7110	3	Y	1733	1726	1	98
						1906	9							
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							
-----														
CMWW A				WELL #: 4307H	RRCID -> 271662	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7715	- 15065		
08	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	1125	1	21093	3	Y	1488	1519	1	84
						1637	9							
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							
-----														
CMWW A				WELL #: 4308H	RRCID -> 271664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7820	- 15009		
08	13950 X	5692	-0-	-8258	-0-	462	1	3513	3	Y	1561	1557	1	88
						1717	9							
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							
-----														
MORO CREEK				WELL #: 2401H	RRCID -> 271797	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7200	- 12030		
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	222	1	2264	3	Y	403	399	1	35
						4	4	443	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
CMWW B		WELL #:		3703H	RRCID ->	271802	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	7047 - 11624	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	2625	-0-	-10	-0-	567 1 684 9	1374 3	Y	622	638 1			1325
09	2550 X	1556	-0-	-994	-0-	318 1 372 9	866 3	Y	338	120 1			1543
10	2573 X	2347	-0-	-226	-0-	354 1 573 9	1420 3	Y	521	945 1	2 8		1117
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	317 1 507 9	1469 3	Y	461	421 1			1157
12	2635 X	2617	-0-	-18	-0-	347 1 559 9	1711 3	Y	508	595 1			1070
*01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	249 1	491 9	Y	446	570 1			946
-----													
MORO CREEK		WELL #:		3304H	RRCID ->	272274	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7532 - 15030	
08	4495 X	2048	-0-	-2447	-0-	102 1 295 9	1651 3	Y	268	268 1			4
09	4350 X	1279	-0-	-3071	-0-	59 1 4 4	951 3	Y	241	229 1			16
10	3813 X	2830	-0-	-983	-0-	121 1 1 4	1830 3	Y	798	801 1			13
11	2670 X	2289	-0-	-381	-0-	99 1 7 4	1457 3	Y	660	658 1			15
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	101 1 783 9	1390 3	Y	712	698 1			29
*01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	111 1 1 4	1614 3	Y	703	716 1			16
-----													
CMWW A		WELL #:		4310H	RRCID ->	272350	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	N/A	
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-
-----													
CMWW A		WELL #:		4314H	RRCID ->	272510	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A	
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-
-----													
CMWW A		WELL #:		4311H	RRCID ->	272705	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	7355 - 14647	
08	12803 X	3358	-0-	-9445	-0-	505 1 828 9	2025 3	Y	753	853 1			43
09	12390 X	5245	-0-	-7145	-0-	221 1 13 4	3801 3	Y	1100	898 1			245
10	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	763 1 4 4	11636 3	Y	3306	3385 1			166
11	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	722 1 44 4	10111 3	Y	2551	2589 1			128
12	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	666 1 2573 9	9082 3	Y	2339	2359 1			108
*01	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	664 1 2566 9	8311 3	Y	2333	2310 1			131

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726														
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			
08	33046 X	27013	-0-	-6033	-0-	1163	1 21750	3 Y	3727	3696	1 25	8	209	
						4100	9							
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							
-----														
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469														
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	79	1 165	3 Y	93	174	1		292	
						102	9							
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	
-----														
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020														
08	35743 X	26179	-0-	-9564	-0-	1088	1 20894	3 Y	3815	3847	1		215	
						4197	9							
09	31620 X	22520	-0-	-9100	-0-	998	1 18222	3 Y	2945	2505	1		655	
						60	4 3240	9						
10	31341 X	25802	-0-	-5539	-0-	1065	1 20790	3 Y	3583	4058	1		180	
						6	4 3941	9						
11	26790 X	23511	-0-	-3279	-0-	950	1 19064	3 Y	3127	3150	1		157	
						57	4 3440	9						
12	27187 X	22463	-0-	-4724	-0-	926	1 18236	3 Y	3001	3020	1		138	
						3301	9							
*01	21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	897	1 17474	3 Y	2805	2785	1		158	
						3086	9							
-----														
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761														
08	32364 X	22862	-0-	-9502	-0-	955	1 18347	3 Y	3236	3266	1		183	
						3560	9							
09	28920 X	19788	-0-	-9132	-0-	891	1 16255	3 Y	2354	2013	1		524	
						53	4 2589	9						
10	28179 X	22756	-0-	-5423	-0-	951	1 18558	3 Y	2947	3323	1		148	
						5	4 3242	9						
11	24330 X	20972	-0-	-3358	-0-	853	1 17122	3 Y	2678	2691	1		135	
						51	4 2946	9						
12	24242 X	20005	-0-	-4237	-0-	832	1 16380	3 Y	2539	2557	1		117	
						2793	9							
*01	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	785	1 15295	3 Y	2467	2445	1		139	
						2714	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7558 - 15236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	20429 X	16793	-0-	-3636	-0-	704 2476	1 9	13613	3	Y	2251	2260	1	127
09	19770 X	14690	-0-	-5080	-0-	667 39	1 4	12161	3	Y	1657	1415	1	369
10	19654 X	15622	-0-	-4032	-0-	671 4	1 4	12759	3	Y	1989	2258	1	100
11	17730 X	14169	-0-	-3561	-0-	577 34	1 4	11577	3	Y	1801	1810	1	91
12	17360 X	12556	-0-	-4804	-0-	501 2200	1 9	9855	3	Y	2000	1999	1	92
*01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	531 2199	1 9	10299	3	Y	1999	1979	1	112
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7426 - 14976			
08	23281 X	18072	-0-	-5209	-0-	759 2662	1 9	14651	3	Y	2420	2432	1	137
09	22410 X	15319	-0-	-7091	-0-	697 42	1 4	12708	3	Y	1702	1460	1	379
10	21855 X	16629	-0-	-5226	-0-	709 4	1 4	13486	3	Y	2209	2477	1	111
11	19710 X	14168	-0-	-5542	-0-	595 36	1 4	11356	3	Y	1983	1994	1	100
12	18910 X	14769	-0-	-4141	-0-	587 2624	1 9	11558	3	Y	2385	2375	1	110
*01	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	575 2515	1 9	11151	3	Y	2286	2267	1	129
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7425 - 15099			
08	31000 X	19817	-0-	-11183	-0-	1511 26	1 4	15399	3	Y	2619	2613	1	190
09	26070 X	15850	-0-	-10220	-0-	1208 107	1 4	12357	3	Y	1980	1901	1	269
10	23715 X	16256	-0-	-7459	-0-	1395 9	1 4	12389	3	Y	2239	2321	1	187
11	20730 X	13947	-0-	-6783	-0-	1313 43	1 4	10382	3	Y	2008	2003	1	192
12	19809 X	11667	-0-	-8142	-0-	1156 25	1 4	8544	3	Y	1765	1793	1	164
*01	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	1257 6	1 4	8844	3	Y	1733	1719	1	178
MORO CREEK		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7267 - 16854			
08	35681 X	27856	-0-	-7825	-0-	2181 37	1 4	22233	3	Y	3095	3101	1	226
09	34530 X	22714	-0-	-11816	-0-	1758 155	1 4	17982	3	Y	2563	2441	1	348
10	32116 X	23388	-0-	-8728	-0-	2040 13	1 4	18114	3	Y	2928	3029	1	245
11	30060 X	18083	-0-	-11977	-0-	1725 56	1 4	13632	3	Y	2427	2440	1	232
12	29140 X	16714	-0-	-12426	-0-	1693 36	1 4	12509	3	Y	2251	2272	1	211
*01	14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	1518 6	1 4	10672	3	Y	2031	2033	1	209



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617									
MORO CREEK			WELL #:		2402H	RRCID ->	276502	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 7265 - 12470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		3999 X	3425	-0-	-574	-0-	267 1	2725 3	428 9	Y	389	387 1		36
							5 4	428 9						
09		3720 X	2448	-0-	-1272	-0-	185 1	1888 3	359 9	Y	326	316 1		46
							16 4	359 9						
10		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	330 1	2930 3	386 9	Y	351	361 1		36
							2 4	386 9						
11		3480 X	2924	-0-	-556	-0-	281 1	2223 3	411 9	Y	374	373 1		37
							9 4	411 9						
12		3596 X	2714	-0-	-882	-0-	278 1	2057 3	373 9	Y	339	335 1		41
							6 4	373 9						
*01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	295 1	2070 3	408 9	Y	371	367 1		45
							1 4	408 9						
-----														
MORO CREEK			WELL #:		3310H	RRCID ->	277701	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7278 - 17283		
-----														
08		54083 X	54083	-0-	-0-	-0-	2471 1	40035 3	11564 9	Y	10513	10570 1		144
							13 4	11564 9						
09		40486 X	40486	-0-	-0-	-0-	1895 1	30515 3	7951 9	Y	7228	6922 1		450
							125 4	7951 9						
10		46228 X	46228	-0-	-0-	-0-	2335 1	35259 3	8610 9	Y	7827	8156 1		121
							24 4	8610 9						
11		40666 X	40666	-0-	-0-	-0-	2102 1	30824 3	7601 9	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	7027 9	Y	6388	6496 1		138
							29 4	7027 9						
-----														
MORO CREEK			WELL #:		3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7362 - 14891		
-----														
08		54798 X	54798	-0-	-0-	-0-	2478 1	40154 3	12152 9	Y	11047	11094 1		151
							14 4	12152 9						
09		39894 X	39894	-0-	-0-	-0-	1824 1	29362 3	8588 9	Y	7807	7473 1		485
							120 4	8588 9						
10		45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	2261 1	34147 3	9219 9	Y	8381	8738 1		128
							24 4	9219 9						
11		40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	2127 1	31200 3	7451 9	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	7711 9	Y	7010	7157 1		151
							29 4	7711 9						
-----														
MORO CREEK			WELL #:		3403H	RRCID ->	277706	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7362 - 14943		
-----														
08		54517 X	54517	-0-	-0-	-0-	2502 1	40529 3	11473 9	Y	10430	10480 1		142
							13 4	11473 9						
09		41034 X	41034	-0-	-0-	-0-	1917 1	30867 3	8124 9	Y	7385	7068 1		459
							126 4	8124 9						
10		46834 X	46834	-0-	-0-	-0-	2363 1	35689 3	8757 9	Y	7961	8298 1		122
							25 4	8757 9						
11		42768 X	42768	-0-	-0-	-0-	2265 1	33218 3	7135 9	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	6229 9	Y	5663	5778 1		123
							30 4	6229 9						





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	0 W	7201	-0-	7201	15191	544	1	6173	2	Y	39	39	0	5
						441	4	43	9					
09	22002 X	6811	-0-	-15191	-0-	488	1	5680	2	Y	301	272	0	34
						312	4	331	9					
10	7998 X	6998	-0-	-1000	-0-	518	1	5877	2	Y	466	439	0	43
						90	4	513	9			18	1	
11	7740 X	6006	-0-	-1734	-0-	499	1	4986	2	Y	422	447	0	18
						57	4	464	9					
12	7998 X	6746	-0-	-1252	-0-	488	1	5525	2	Y	597	593	0	22
						76	4	657	9					
01	6944 X	6674	-0-	-270	-0-	470	1	5528	2	Y	554	552	0	24
						67	4	609	9					
-----														
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
08	7099 X	7093	-0-	-6	-0-	509	1	5781	2	Y	331	300	0	42
						439	4	364	9					
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	493	1	5744	2	Y	542	523	0	61
						315	4	596	9					
10	7192 X	6348	-0-	-844	-0-	467	1	5300	2	Y	454	455	0	42
						82	4	499	9			18	1	
11	6960 X	6031	-0-	-929	-0-	485	1	4852	2	Y	562	580	0	24
						76	4	618	9					
12	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	447	1	5065	2	Y	847	840	0	31
						102	4	932	9					
01	7192 X	6309	-0-	-883	-0-	412	1	4848	2	Y	862	856	0	37
						101	4	948	9					
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
08	16833 X	7841	-0-	-8992	-0-	335	1	6911	2	Y	541	556	0	35
						595	9							
09	16290 X	7272	-0-	-9018	-0-	286	1	6369	2	Y	561	572	0	24
						617	9							
10	16833 X	6709	-0-	-10124	-0-	270	1	5819	2	Y	564	549	0	17
						620	9					22	1	
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					
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
08	20088 X	6847	-0-	-13241	-0-	275	1	5624	2	Y	862	846	0	56
						948	9							
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	19
						1	4	699	9			24	1	
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					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		20119 X	12674	-0-	-7445	-0-	532	1	10999	2	Y	1039	1054	0	67
							1143	9							
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	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					
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527															
08		10478 X	9728	-0-	-750	-0-	422	1	8719	2	Y	534	536	0	35
							587	9							
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	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					
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591															
08		17143 X	12424	-0-	-4719	-0-	544	1	11183	2	Y	634	652	0	41
							697	9							
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	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					
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551															
08		18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	771	1	15887	2	Y	1352	1373	0	88
							1487	9							
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	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					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					(L)	UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	CODE		
08		22475 X	15523	-0-	-6952	-0-	662	1	13724	2	Y	1034	1057	0	67
							1137	9							
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	24
							1	4	876	9			31	1	
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					
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087															
08		18848 X	645	-0-	-18203	-0-	28	1	617	2	Y	-0-	5	0	-0-
							338	1	7540	2	Y	569	544	0	25
09		18240 X	8504	-0-	-9736	-0-	626	9							
10		18290 X	15044	-0-	-3246	-0-	625	1	13481	2	Y	852	818	0	26
							1	4	937	9			33	1	
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					
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112															
08		30163 X	29196	-0-	-967	-0-	1242	1	25643	2	Y	2100	2130	0	136
							1	4	2310	9					
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	66
							2	4	2405	9			84	1	
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					
-----															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651															
08		22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
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	29
							1	4	1066	9			37	1	
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					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		11594 X	6173	-0-	-5421	-0-	263 1	5430 2	Y	436	432 0		28
							480 9						
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
08		20522 X	5094	-0-	-15428	-0-	226 1	4733 2	Y	123	131 0		8
							135 9						
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
08		17825 X	14816	-0-	-3009	-0-	635 1	13115 2	Y	969	996 0		63
							1066 9						
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
08		16089 X	13397	-0-	-2692	-0-	581 1	11980 2	Y	760	772 0		49
							836 9						
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					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		22010 X	16977	-0-	-5033	-0-	730 1	15128 2	Y	1017	1040 0		66
							1119 9						
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
08		20987 X	19736	-0-	-1251	-0-	872 1	17917 2	Y	860	866 0		56
							1 4	946 9					
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
08		25761 X	22264	-0-	-3497	-0-	975 1	20087 2	Y	1092	1102 0		71
							1 4	1201 9					
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
08		22134 X	19423	-0-	-2711	-0-	846 1	17436 2	Y	1036	1044 0		67
							1 4	1140 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		29	RRCID ->	273788	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8328 - 13774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		33852 X	21817	-0-	-12035	-0-	912 1	18871 2	Y	1848	1881 0	120
							1 4	2033 9				
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				
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		27	RRCID ->	273792	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8348 - 12814
08		16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	697 1	14439 2	Y	1104	1098 0	72
							1 4	1214 9				
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				
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		26	RRCID ->	273793	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8316 - 12860
08		19375 X	18291	-0-	-1084	-0-	786 1	16219 2	Y	1168	1190 0	76
							1 4	1285 9				
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				
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		25	RRCID ->	273794	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8334 - 12780
08		24459 X	22473	-0-	-1986	-0-	951 1	19607 2	Y	1740	1707 0	113
							1 4	1914 9				
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				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		16554 X	15413	-0-	-1141	-0-	669 1	13679 2	Y	968	991 0		63
							1065 9						
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165													
08		18600 X	17623	-0-	-977	-0-	766 1	15832 2	Y	931	951 0		60
							1 4	1024 9					
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
08		26560 X	26560	-0-	-0-	-0-	1145 1	23645 2	Y	1608	1617 0		104
							1 4	1769 9					
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635													
08		20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	859 1	17728 2	Y	1356	1361 0		88
							1 4	1492 9					
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					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		21386 X	21386	-0-	-0-	-0-	1596 1	18113 2	Y	289	298 0		37
							1359 4	318 9					
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					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859													
08		15469 X	14043	-0-	-1426	-0-	616 1	12738 2	Y	626	611 0		41
							689 9						
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					
-----													
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738													
08		31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	2268 1	25787 2	Y	1321	1361 0		168
							1857 4	1453 9					
09		22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	1656 1	19283 2	Y	865	935 0		98
							1058 4	952 9					
10		27902 X	27902	-0-	-0-	-0-	2127 1	24132 2	Y	1156	1103 0	45 1	106
							371 4	1272 9					
11		25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	2136 1	21345 2	Y	1278	1329 0		55
							174 4	1406 9					
12		23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	1770 1	20051 2	Y	1352	1357 0		50
							188 4	1487 9					
01		30380 X	23021	-0-	-7359	-0-	1653 1	19438 2	Y	1579	1561 0		68
							193 4	1737 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957													
08		19344 X	17577	-0-	-1767	-0-	765 1	15782 2	Y	935	938 0		61
							1 4	1029 9					
09		18720 X	14506	-0-	-4214	-0-	578 1	12873 2	Y	958	978 0		41
							1 4	1054 9					
10		19344 X	13878	-0-	-5466	-0-	574 1	12390 2	Y	830	814 0	32 1	25
							1 4	913 9					
11		17010 X	13408	-0-	-3602	-0-	582 1	11925 2	Y	801	803 0		23
							20 4	881 9					
12		17577 X	13967	-0-	-3610	-0-	618 1	12482 2	Y	777	767 0		33
							12 4	855 9					
*01		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	185 1	9726 2	Y	857	874 0		16
							24 4	943 9					



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 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	M	PROD	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		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												
08		SHUT IN	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-
-----												
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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 #:		33	RRCID ->	277412	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	7876	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		38	RRCID ->	277413	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		32	RRCID ->	277414	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	85307	-0-	85307	85307	1363	1	71478	2	11099	10897	0
						257	4	12209	9			202
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		36	RRCID ->	277415	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	N/A
08	SHUT IN	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	138710	-0-	138710	138710	2237	1	117304	2	17061	16750	0
						402	4	18767	9			311
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		34	RRCID ->	277698	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3801	RRCID ->	277754	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID -> 255731	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7367	PERF. 8069	- 12721				
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
08		6417 X	5778	-0-	-639	-0-	227 1 371 9	5180 2	Y	337	317 0	18 1	37
09		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	208 1 345 9	4977 2	Y	314	271 0	15 1	65
10		6293 X	5216	-0-	-1077	-0-	207 1 359 9	4650 2	Y	326	323 0	11 1	57
11		6090 X	4534	-0-	-1556	-0-	172 1 353 9	4009 2	Y	321	334 0	8 1	36
12		6293 X	4764	-0-	-1529	-0-	200 1 369 9	4195 2	Y	335	255 0	22 1	94
01		5766 X	2716	-0-	-3050	-0-	114 1 223 9	2379 2	Y	203	206 0	30 1	61
-----													
GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 257818	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 8971	- 13915				
08		15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 257867	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 9547	- 14566				
08		33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	1415 1	32239 2	Y	-0-			-0-
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-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 257869	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8997	- 14001				
08		36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	36444 2		Y	-0-			18
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
-----													
GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 257946	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 8972	- 14129				
08		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	668 1	15292 2	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7877		- 12951				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
08	6293 X	5732	-0-	-561	-0-	231	1	5223	2	Y	253	236	0	13	1	28
09	6090 X	5675	-0-	-415	-0-	278	9	5193	2	Y	242	208	0	12	1	50
10	6107 X	5700	-0-	-407	-0-	216	1	5178	2	Y	262	257	0	9	1	46
11	5700 X	5368	-0-	-332	-0-	266	9	4846	2	Y	289	295	0	8	1	32
12	5859 X	5416	-0-	-443	-0-	204	1	4875	2	Y	282	217	0	18	1	79
01	5859 X	3168	-0-	-2691	-0-	318	9	2840	2	Y	174	175	0	26	1	52
						137	1									
						191	9									
-----																
BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7697		- 12725				
08	7316 X	4838	-0-	-2478	-0-	194	1	4412	2	Y	211	211	0	11	1	23
09	7080 X	5417	-0-	-1663	-0-	232	9	5012	2	Y	177	155	0	8	1	37
10	7316 X	5253	-0-	-2063	-0-	210	1	4851	2	Y	167	169	0	6	1	29
11	6930 X	5923	-0-	-1007	-0-	195	9	5438	2	Y	231	228	0	6	1	26
12	6820 X	6541	-0-	-279	-0-	218	1	6003	2	Y	231	177	0	15	1	65
01	5611 X	4065	-0-	-1546	-0-	184	9	3723	2	Y	145	145	0	22	1	43
						284	1									
						254	9									
						182	1									
						160	9									
-----																
BRISCOE "G"		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8119		- 13150				
08	7502 X	7113	-0-	-389	-0-	278	1	6365	2	Y	427	403	0	23	1	47
09	7260 X	6957	-0-	-303	-0-	470	9	6253	2	Y	404	348	0	19	1	84
10	7285 X	7158	-0-	-127	-0-	260	1	6402	2	Y	427	422	0	14	1	75
11	6930 X	5540	-0-	-1390	-0-	444	9	4955	2	Y	340	368	0	9	1	38
12	7192 X	5147	-0-	-2045	-0-	286	1	4605	2	Y	295	231	0	19	1	83
01	7192 X	3175	-0-	-4017	-0-	470	9	2825	2	Y	194	190	0	29	1	58
						211	1									
						374	9									
						217	1									
						325	9									
						137	1									
						213	9									
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9146		- 14190				
08	20956 X	15087	-0-	-5869	-0-	635	1	14452	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
09	19410 X	15052	-0-	-4358	-0-	600	1	14452	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
10	18786 X	14539	-0-	-4247	-0-	621	1	13918	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
11	18180 X	13656	-0-	-4524	-0-	554	1	13102	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
12	17298 X	12465	-0-	-4833	-0-	560	1	11905	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14004	-0-	14004	14004	647	1	13357	2	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 9388		- 14450				
08	24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	24785	2	43	9	Y	39					258
09	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	21102	2	33	9	Y	30					288
10	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	21608	2	53	9	Y	48					336
11	20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2			Y	-0-					336
12	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	22247	2	95	9	Y	86					422
01	DLQ G-10	22958	-0-	22958	22958	22921	2	37	9	Y	34	188	1			268

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D			WELL #: 1H		RRCID -> 258424			COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		7998 X	4832	-0-	-3166	-0-	189	1	4344	2	Y	272	257 0 15 1 30
							299	9					
09		5730 X	4690	-0-	-1040	-0-	177	1	4226	2	Y	261	225 0 12 1 54
							287	9					
10		5363 X	4729	-0-	-634	-0-	189	1	4246	2	Y	267	265 0 9 1 47
							294	9					
11		4800 X	4417	-0-	-383	-0-	169	1	3956	2	Y	265	275 0 7 1 30
							292	9					
12		4929 X	4494	-0-	-435	-0-	187	1	4013	2	Y	267	205 0 17 1 75
							294	9					
01	DLQ	G-10	3472	-0-	3472	3472	150	1	3105	2	Y	197	184 0 29 1 59
							217	9					
-----													
SAN AMBROSIA C			WELL #: 1H		RRCID -> 258425			COMPL. DATE 05/20/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115		
08		6262 X	5509	-0-	-753	-0-	216	1	4899	2	Y	358	337 0 19 1 39
							394	9					
09		6060 X	5356	-0-	-704	-0-	199	1	4790	2	Y	334	288 0 16 1 69
							367	9					
10		6138 X	5560	-0-	-578	-0-	220	1	4949	2	Y	355	350 0 12 1 62
							391	9					
11		5490 X	5224	-0-	-266	-0-	199	1	4641	2	Y	349	363 0 9 1 39
							384	9					
12		5611 X	5157	-0-	-454	-0-	216	1	4580	2	Y	328	254 0 21 1 92
							361	9					
01	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	3179	135	1	2817	2	Y	206	206 0 30 1 62
							227	9					
-----													
SAN AMBROSIA D			WELL #: 2H		RRCID -> 258426			COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480		
08		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	172	1	3875	2	Y	234	226 0 13 1 26
							257	9					
09		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	194	1	4618	2	Y	295	246 0 14 1 61
							325	9					
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	202	1	4541	2	Y	285	286 0 10 1 50
							314	9					
11		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	178	1	4166	2	Y	279	291 0 7 1 31
							307	9					
12		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	187	1	3932	2	Y	270	207 0 18 1 76
							297	9					
01	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	2989	129	1	2659	2	Y	183	177 0 27 1 55
							201	9					
-----													
GALVAN RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 258755			COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952		
08		22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	935	1	21321	2	Y	331	313 0 18 1 36
							364	9					
09		25980 X	20877	-0-	-5103	-0-	820	1	19672	2	Y	350	297 0 16 1 73
							385	9					
10		26846 X	21812	-0-	-5034	-0-	914	1	20483	2	Y	377	371 0 13 1 66
							415	9					
11		25980 X	19928	-0-	-6052	-0-	795	1	18717	2	Y	378	392 0 10 1 42
							416	9					
12		26846 X	17931	-0-	-8915	-0-	791	1	16757	2	Y	348	270 0 22 1 98
							383	9					
01	DLQ	G-10	20691	-0-	20691	20691	939	1	19333	2	Y	381	309 0 56 1 114
							419	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7355 - 12400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	402	1	9177	2	Y	204	191 0	11 1	22
						224	9							
09	8970 X	8886	-0-	-84	-0-	348	1	8340	2	Y	180	156 0	9 1	37
						198	9							
10	10912 X	8250	-0-	-2662	-0-	343	1	7687	2	Y	200	195 0	7 1	35
						220	9							
11	10560 X	8203	-0-	-2357	-0-	321	1	7575	2	Y	279	276 0	7 1	31
						307	9							
12	10912 X	8272	-0-	-2640	-0-	361	1	7681	2	Y	209	168 0	13 1	59
						230	9							
01	9796 X	5443	-0-	-4353	-0-	242	1	5048	2	Y	139	136 0	20 1	42
						153	9							

BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7718 - 12705				
08	14880 X	13768	-0-	-1112	-0-	547	1	12453	2	Y	698	658 0	38 1	76
						768	9							
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							

BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 7549 - 12535				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
09	T. A.	18	-0-	18	-0-	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-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7349 - 12853				
08	10540 X	7649	-0-	-2891	-0-	280	1	6442	2	Y	843	796 0	45 1	92
						927	9							
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							







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9314 - 14962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		28830 X	27166	-0-	-1664	-0-	1125 1	25687 2	Y	322	306 0	17 1	35
							354 9						
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						
-----													
BRISCOE B GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 260307		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6941		PERF. 7418 - 12723			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE B GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260308		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6911		PERF. 7399 - 12734			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		4431	4431	-0-	4431	4431	168 1	4062 2	Y	183	136 0	9 1	38
							201 9						
10		T. A.	2033	-0-	2033	6464	84 1	1875 2	Y	67	91 0	2 1	12
							74 9						
11		14B2 EXT	3825	-0-	3825	10289	148 1	3455 2	Y	202	186 0	5 1	23
							222 9						
12		16557 X	6268	-0-	-10289	-0-	270 1	5743 2	Y	232	175 0	15 1	65
							255 9						
01		4588 X	3009	-0-	-1579	-0-	133 1	2757 2	Y	108	125 0	16 1	32
							119 9						
-----													
BRISCOE B GU1		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7396 - 13052			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE C GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 12447			
08		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			Y	-0-	40 0		-0-
09		12570 X	12088	-0-	-482	-0-	460 1	11047 2	Y	528	393 0	25 1	110
							581 9						
10		11315 X	11172	-0-	-143	-0-	453 1	10138 2	Y	528	527 0	18 1	93
							581 9						
11		10050 X	9449	-0-	-601	-0-	362 1	8528 2	Y	508	531 0	13 1	57
							559 9						
12		12493 X	9207	-0-	-3286	-0-	388 1	8262 2	Y	506	388 0	33 1	142
							557 9						
01		11842 X	5133	-0-	-6709	-0-	222 1	4600 2	Y	283	298 0	42 1	85
							311 9						







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845			
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	
08	1023 N	433	-0-	-590	-0-	17 1 66 9	350 2	Y	60	55 0	3 1	7
09	600 N	361	-0-	-239	-0-	11 1 136 9	214 2	Y	124	99 0	6 1	26
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27 1 80 9	580 2	Y	73	84 0	2 1	13
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25 1 81 9	557 2	Y	74	77 0	2 1	8
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	26 1 69 9	525 2	Y	63	49 0	4 1	18
01	682 N	416	-0-	-266	-0-	16 1 46 9	354 2	Y	42	41 0	6 1	13
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 08/13/2011			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032			
08	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	417 1 265 9	9503 2	Y	241	214 0	13 1	26
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	254 1 132 9	6070 2	Y	120	115 0	6 1	25
10	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	369 1 244 9	8319 2	Y	222	200 0	8 1	39
11	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	324 1 175 9	7612 2	Y	159	176 0	4 1	18
12	10199 X	7851	-0-	-2348	-0-	346 1 160 9	7345 2	Y	145	113 0	9 1	41
01	10199 X	7233	-0-	-2966	-0-	326 1 153 9	6754 2	Y	139	118 0	20 1	42
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 08/13/2011			TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586			
08	14880 X	13397	-0-	-1483	-0-	550 1 298 9	12549 2	Y	271	251 0	15 1	30
09	14400 X	9700	-0-	-4700	-0-	379 1 206 9	9115 2	Y	187	169 0	9 1	39
10	14880 X	13308	-0-	-1572	-0-	554 1 339 9	12415 2	Y	308	283 0	10 1	54
11	12090 X	11790	-0-	-300	-0-	466 1 303 9	11021 2	Y	275	291 0	7 1	31
12	13392 X	12816	-0-	-576	-0-	562 1 320 9	11934 2	Y	291	221 0	19 1	82
01	13392 X	11672	-0-	-1720	-0-	524 1 289 9	10859 2	Y	263	227 0	39 1	79
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 264607	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 8343	- 13540				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
08	11005 X	7988	-0-	-3017	-0-	322 1	7362 2	Y	276	260 0	15 1	30	
09	10650 X	8134	-0-	-2516	-0-	304 9	7564 2	Y	233	204 0	11 1	48	
10	11005 X	8253	-0-	-2752	-0-	314 1	7640 2	Y	250	246 0	8 1	44	
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	256 9	7728 2	Y	413	400 0	11 1	46	
12	8401 X	8382	-0-	-19	-0-	338 1	7653 2	Y	336	266 0	22 1	94	
01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	275 9		Y	-0-	94 0		-0-	
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:			RRCID -> 264651	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7313	PERF. N/A					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	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				
08	5394 X	4481	-0-	-913	-0-	157 1	3559 2	Y	695	655 0	37 1	76	
09	4830 X	4195	-0-	-635	-0-	765 9	3381 2	Y	612	532 0	29 1	127	
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	141 1	3625 2	Y	597	599 0	20 1	105	
11	3930 X	3817	-0-	-113	-0-	673 9	2936 2	Y	685	695 0	18 1	77	
12	4495 X	2325	-0-	-2170	-0-	162 1	1724 2	Y	472	386 0	30 1	133	
01	4495 X	1311	-0-	-3184	-0-	657 9	1000 2	Y	238	264 0	36 1	71	
GALVAN RANCH		WELL #: B454H			RRCID -> 264809	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 9400	- 15818				
08	52979 X	52283	-0-	-696	-0-	2182 1	49706 2	Y	359	344 0	19 1	39	
09	50430 X	48638	-0-	-1792	-0-	395 9	46381 2	Y	295	259 0	14 1	61	
10	51305 X	49728	-0-	-1577	-0-	1932 1	47250 2	Y	338	329 0	11 1	59	
11	47790 X	47034	-0-	-756	-0-	325 9	44762 2	Y	340	352 0	9 1	38	
12	52297 X	48169	-0-	-4128	-0-	2106 1	45646 2	Y	334	257 0	21 1	94	
01	52297 X	47755	-0-	-4542	-0-	372 9	45196 2	Y	338	281 0	50 1	101	
GALVAN RANCH		WELL #: A527H			RRCID -> 264977	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH 9163	PERF. 9669	- 15085				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	40207 X	36665	-0-	-3542	-0-	1540	1 35125 2	Y	-0-		-0-
09	38910 X	34757	-0-	-4153	-0-	1391	1 33365 2	Y	1	1 0	-0-
10	38936 X	35440	-0-	-3496	-0-	1513	1 33926 2	Y	1	1 0	-0-
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-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480			
08	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	630	1 14339 2	Y	523	491 0 28 1	57
09	14550 X	7577	-0-	-6973	-0-	575	9 7005 2	Y	254	246 0 12 1	53
10	15035 X	5687	-0-	-9348	-0-	293	1 5222 2	Y	209	218 0 7 1	37
11	14550 X	12479	-0-	-2071	-0-	279	9 11484 2	Y	463	436 0 12 1	52
12	15035 X	12213	-0-	-2822	-0-	235	1 11074 2	Y	558	417 0 36 1	157
01	15407 X	12554	-0-	-2853	-0-	230	9 11391 2	Y	555	464 0 82 1	166
						486	1				
						509	9				
						525	1				
						614	9				
						552	1				
						611	9				
-----											
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818			
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----											
WATSON GUL STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138			
08	24521 X	23026	-0-	-1495	-0-	967	1 22058 2	Y	1	6 0	-0-
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-
11	22680 X	20927	-0-	-1753	-0-	854	1 20071 2	Y	2	2 0	-0-
12	23374 X	21517	-0-	-1857	-0-	972	1 20542 2	Y	3	2 0	1
01	23033 X	13786	-0-	-9247	-0-	635	1 13151 2	Y	-0-	1 0	-0-
						1	9				
						1	9				
						1	9				
						2	9				
						3	9				
						1	9				
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7804 - 13241				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	350	1	8006	2	Y	732	692 0	39 1	80
						805	9							
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							

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9890 - 14804				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 W	22803	-0-	22803	22803	927	1	20867	2	Y	917	725 0	31 1	161
						1009	9							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	22803				Y	-0-	161 0		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	22803				Y	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	22803				Y	-0-			-0-	

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8267 - 13357				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	3340	-0-	3340	3340	122	1	2965	2	Y	230	171 0	11 1	48
						253	9							
10	T. A.	14830	-0-	14830	18170	621	1	13916	2	Y	266	258 0	9 1	47
						293	9							
11	T. A.	12141	-0-	12141	30311	483	1	11441	2	Y	197	217 0	5 1	22
						217	9							
12	41261 X	10950	-0-	-30311	-0-	483	1	10247	2	Y	200	153 0	13 1	56
						220	9							
01	14818 X	10147	-0-	-4671	-0-	457	1	9473	2	Y	197	165 0	29 1	59
						217	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9780 - 15342				
08	13795 X	11851	-0-	-1944	-0-	493	1	11185	2	Y	157	149 0	8 1	17
						173	9							
09	11940 X	10897	-0-	-1043	-0-	430	1	10339	2	Y	116	104 0	5 1	24
						128	9							
10	12338 X	11231	-0-	-1107	-0-	472	1	10634	2	Y	114	114 0	4 1	20
						125	9							
11	11940 X	10684	-0-	-1256	-0-	429	1	10104	2	Y	137	138 0	4 1	15
						151	9							
12	12152 X	10462	-0-	-1690	-0-	466	1	9850	2	Y	133	102 0	9 1	37
						146	9							
01	11842 X	8776	-0-	-3066	-0-	397	1	8228	2	Y	137	113 0	20 1	41
						151	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9507		- 16361	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	68448 X	67999 -0- -449 -0-	2857 1	65114 2	Y	25	21	0	2	1			3	
09	63870 X	63347 -0- -523 -0-	2532 1	60787 2	Y	25	22	0	1	1			5	
10	73067 X	64181 -0- -8886 -0-	2737 1	61404 2	Y	36	34	0	1	1			6	
11	70710 X	60145 -0- -10565 -0-	2446 1	57659 2	Y	36	37	0	1	1			4	
12	73067 X	61080 -0- -11987 -0-	2756 1	58290 2	Y	31	24	0	2	1			9	
01	68014 X	41324 -0- -26690 -0-	1905 1	39397 2	Y	20	20	0	3	1			6	
-----														
BRASK DUMONT			WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8450		- 14073	
08	27125 X	25928 -0- -1197 -0-	1091 1	24834 2	Y	3	4	0					-0-	
09	26250 X	25101 -0- -1149 -0-	1004 1	24093 2	Y	4	3	0					1	
10	27125 X	24834 -0- -2291 -0-	1062 1	23769 2	Y	3	3	0					1	
11	25680 X	24049 -0- -1631 -0-	977 1	23044 2	Y	25	22	0	1	1			3	
12	25947 X	23553 -0- -2394 -0-	1062 1	22487 2	Y	4	6	0					1	
01	25947 X	14884 -0- -11063 -0-	688 1	14194 2	Y	2	2	0					1	
-----														
GALVAN RANCH LP			WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8872		- 13630	
08	11253 X	11248 -0- -5 -0-	457 1	10399 2	Y	356	335	0	19	1			39	
09	10890 X	10527 -0- -363 -0-	406 1	9746 2	Y	341	293	0	16	1			71	
10	11253 X	10873 -0- -380 -0-	446 1	10030 2	Y	361	357	0	12	1			63	
11	10890 X	10029 -0- -861 -0-	392 1	9226 2	Y	374	385	0	10	1			42	
12	11253 X	7605 -0- -3648 -0-	327 1	6983 2	Y	268	218	0	17	1			75	
01	11253 X	6625 -0- -4628 -0-	293 1	6075 2	Y	234	205	0	34	1			70	
-----														
SAN AMBROSIA D			WELL #: 15H		RRCID -> 266470		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 7126		- 11826	
08	3255 X	-0- -0- -3255 -0-			Y	-0-							-0-	
09	2670 X	-0- -0- -2670 -0-			Y	-0-							-0-	
10	4444 X	4444 -0- -0- -0-	177 1	3960 2	Y	279	221	0	9	1			49	
11	3266 X	3266 -0- -0- -0-	118 1	2799 2	Y	317	322	0	8	1			36	
12	4875 X	4875 -0- -0- -0-	197 1	4133 2	Y	495	360	0	32	1			139	
01	4433 X	2532 -0- -1901 -0-	105 1	2166 2	Y	237	270	0	35	1			71	
-----														







-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP			WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415		- 12023		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		74696 X	13974	-0-	-60722	-0-	569	1	12962	2	Y	403	387	0	22 1 44
							443	9							
09		14730 X	13542	-0-	-1188	-0-	527	1	12652	2	Y	330	290	0	16 1 68
							363	9							
10		15500 X	14076	-0-	-1424	-0-	586	1	13087	2	Y	366	358	0	12 1 64
							403	9							
11		14790 X	13017	-0-	-1773	-0-	511	1	12036	2	Y	427	432	0	11 1 48
							470	9							
12		14880 X	11438	-0-	-3442	-0-	498	1	10560	2	Y	345	274	0	22 1 97
							380	9							
01		14074 X	4037	-0-	-10037	-0-	173	1	3623	2	Y	219	218	0	32 1 66
							241	9							
-----															
GALVAN STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8461		- 12962		
08		13268 X	9963	-0-	-3305	-0-	416	1	9455	2	Y	84	80	0	5 1 9
							92	9							
09		12930 X	8731	-0-	-4199	-0-	348	1	8314	2	Y	63	56	0	3 1 13
							69	9							
10		13361 X	8571	-0-	-4790	-0-	363	1	8141	2	Y	61	61	0	2 1 11
							67	9							
11		12930 X	7632	-0-	-5298	-0-	306	1	7251	2	Y	68	69	0	2 1 8
							75	9							
12		11191 X	7530	-0-	-3661	-0-	335	1	7119	2	Y	69	53	0	4 1 20
							76	9							
01		9951 X	2529	-0-	-7422	-0-	114	1	2375	2	Y	36	39	0	6 1 11
							40	9							
-----															
GALVAN RANCH			WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607		- 14592		
08		73191 X	67208	-0-	-5983	-0-	2818	1	64191	2	Y	181	172	0	10 1 20
							199	9							
09		66990 X	62692	-0-	-4298	-0-	2498	1	60004	2	Y	173	149	0	8 1 36
							190	9							
10		70277 X	62466	-0-	-7811	-0-	2657	1	59616	2	Y	175	174	0	6 1 31
							193	9							
11		68010 X	58053	-0-	-9957	-0-	2355	1	55505	2	Y	175	181	0	5 1 20
							193	9							
12		70277 X	58354	-0-	-11923	-0-	2623	1	55551	2	Y	164	127	0	11 1 46
							180	9							
01		67208 X	56245	-0-	-10963	-0-	2588	1	53470	2	Y	170	140	0	25 1 51
							187	9							
-----															
GALVAN RANCH			WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589		- 13339		
08		25389 X	22886	-0-	-2503	-0-	960	1	21812	2	Y	104	98	0	6 1 11
							114	9							
09		24570 X	21641	-0-	-2929	-0-	861	1	20684	2	Y	87	76	0	4 1 18
							96	9							
10		24273 X	22294	-0-	-1979	-0-	948	1	21247	2	Y	90	89	0	3 1 16
							99	9							
11		21300 X	20728	-0-	-572	-0-	840	1	19792	2	Y	87	91	0	2 1 10
							96	9							
12		22878 X	20487	-0-	-2391	-0-	920	1	19473	2	Y	85	66	0	5 1 24
							94	9							
01		22878 X	19787	-0-	-3091	-0-	908	1	18766	2	Y	103	81	0	15 1 31
							113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399				
M O	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
08	T. A.	35480	-0-	35480	71122	1484	1	33805	2	Y	174	169	0	19
09	T. A.	32557	-0-	32557	103679	1297	1	31119	2	Y	128	114	0	27
10	135949 X	32270	-0-	-103679	-0-	1370	1	30749	2	Y	137	135	0	24
11	29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	1182	1	27875	2	Y	142	146	0	16
12	35650 X	28867	-0-	-6783	-0-	1294	1	27428	2	Y	132	102	0	37
01	35495 X	27778	-0-	-7717	-0-	1275	1	26359	2	Y	131	109	0	39
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 06/06/2012				TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351				
08	1674 N	1075	-0-	-599	-0-	36	1	795	2	Y	222	188	0	24
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	244	9	1608	2	Y	343	280	0	71
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	67	1	1958	2	Y	308	315	0	54
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	255	273	0	29
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	339	9	1789	2	Y	294	221	0	83
01	2046 N	1559	-0-	-487	-0-	72	1	1272	2	Y	203	195	0	61
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 05/10/2012				TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699				
08	3937 X	3298	-0-	-639	-0-	139	1	3159	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	3385	-0-	-425	-0-	134	1	3247	2	Y	4	3	0	1
10	3937 X	9	-0-	-3928	-0-	4	9			Y	-0-	1	0	-0-
11	3300 X	18	-0-	-3282	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	3503 X	27	-0-	-3476	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01	3503 X	2107	-0-	-1396	-0-	27	2	2010	2	Y	-0-			-0-
NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151				
08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	291	1	6590	2	Y	-0-			-0-
09	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	281	1	6786	2	Y	-0-			-0-
10	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	285	1	6377	2	Y	-0-			-0-
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	258	1	6041	2	Y	-0-			-0-
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	280	1	5943	2	Y	-0-			-0-
01	7316 X	3956	-0-	-3360	-0-	184	1	3772	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 06/07/2012				TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825				
08	4123 X	919	-0-	-3204	-0-	28	1	663	2	Y	207	224	0	23
09	4170 X	1585	-0-	-2585	-0-	228	9	1197	2	Y	307	251	0	64
10	4309 X	3364	-0-	-945	-0-	50	1	2616	2	Y	574	518	0	101
11	4170 X	3373	-0-	-797	-0-	338	9	2627	2	Y	577	598	0	65
12	3596 X	1664	-0-	-1932	-0-	117	1	1319	2	Y	259	234	0	73
01	3379 X	2193	-0-	-1186	-0-	631	9	1718	2	Y	357	270	0	107

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 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	
08	3844 X	727	-0-	-3117	-0-	24 1 178 9	525 2	Y	162	140 0	9 1	18
09	3720 X	2621	-0-	-1099	-0-	85 1 481 9	2055 2	Y	437	343 0	21 1	91
10	3844 X	3002	-0-	-842	-0-	104 1 559 9	2339 2	Y	508	493 0	17 1	89
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	103 1 580 9	2416 2	Y	527	543 0	14 1	59
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	139 1 514 9	2930 2	Y	467	365 0	30 1	131
01	3007 X	2175	-0-	-832	-0-	86 1 307 9	1782 2	Y	279	285 0	41 1	84
-----												
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 06/30/2012			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325			
08	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	637 1 77 9	14472 2	Y	70	68 0	4 1	8
09	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
10	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	756 1 56 9	16948 2	Y	51	40 0	2 1	9
11	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	772 1 66 9	18216 2	Y	60	60 0	2 1	7
12	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	882 1 39 9	18643 2	Y	35	30 0	2 1	10
01	17763 X	12554	-0-	-5209	-0-	576 1 33 9	11945 2	Y	30	27 0	4 1	9
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 07/13/2012			TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072			
08	15717 X	15271	-0-	-446	-0-	638 1 70 9	14563 2	Y	64	59 0	4 1	7
09	15060 X	14505	-0-	-555	-0-	578 1 74 9	13853 2	Y	67	57 0	3 1	14
10	15562 X	15051	-0-	-511	-0-	639 1 80 9	14332 2	Y	73	72 0	2 1	13
11	15060 X	14307	-0-	-753	-0-	579 1 88 9	13640 2	Y	80	82 0	2 1	9
12	15407 X	14449	-0-	-958	-0-	648 1 99 9	13702 2	Y	90	68 0	6 1	25
01	15283 X	14072	-0-	-1211	-0-	646 1 110 9	13316 2	Y	100	80 0	15 1	30
-----												
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2012			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231			
08	26970 X	24578	-0-	-2392	-0-	1033 1	23545 2	Y	-0-			-0-
09	25650 X	23375	-0-	-2275	-0-	935 1	22440 2	Y	-0-			-0-
10	25916 X	23913	-0-	-2003	-0-	1019 1 1 9	22893 2	Y	1	1 0		-0-
11	25080 X	22460	-0-	-2620	-0-	913 1	21547 2	Y	-0-			-0-
12	25916 X	22882	-0-	-3034	-0-	1032 1 1 9	21849 2	Y	1	1 0		-0-
01	24583 X	12502	-0-	-12081	-0-	575 1 1 9	11926 2	Y	1	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08		42873 X	38286	-0-	-4587	-0-	1600	1	36415	2	Y	246	231 0	13 1	27		
							271	9									
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									
GALVAN RANCH										WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01		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	
08		27001 X	20428	-0-	-6573	-0-	798	1	18215	2	Y	1286	1191 0	69 1	141		
							1415	9									
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									
BRISCOE G GU7 STATE										WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386	
08		T. A.	3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-			-0-		
09		T. A.	-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-		
BRISCOE G GU8 STATE										WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244	
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-		
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-		





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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
08	29822 X	24386	-0-	-5436	-0-	1011	1	23003	2	Y	338	321	0	18	1	37
						372	9									
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									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	212	1	4827	2	Y	75	87	0	4	1	8
						83	9									
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									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

08	7719 X	6451	-0-	-1268	-0-	265	1	6024	2	Y	147	144	0	8	1	16
						162	9									
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									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

08	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	92	1	2122	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
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-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-					-0-
12	2945 X	2429	-0-	-516	-0-	108	1	2321	2	Y	-0-					-0-
01	2945 X	1364	-0-	-1581	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE GUI STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		17484 X	10356	-0-	-7128	-0-	427	1	9670	2	Y	235	223	0	13 1 26
							259	9							
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							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230															
08		23126 X	19920	-0-	-3206	-0-	826	1	18783	2	Y	283	267	0	15 1 31
							311	9							
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							
-----															
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515															
08		3379 X	3223	-0-	-156	-0-	122	1	2823	2	Y	253	229	0	13 1 28
							278	9							
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							
-----															
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146															
08		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	2	Y	132	125	0	7 1 14
							145	9							
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							





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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
08	51615 X	45635	-0-	-5980	-0-	1906 325 9	1	43404	2	Y	295	282	0	16	1	32
09	46590 X	42842	-0-	-3748	-0-	1703 255 9	1	40884	2	Y	232	205	0	11	1	48
10	47957 X	43832	-0-	-4125	-0-	1859 287 9	1	41686	2	Y	261	254	0	9	1	46
11	46410 X	40185	-0-	-6225	-0-	1623 299 9	1	38263	2	Y	272	280	0	7	1	31
12	47957 X	40364	-0-	-7593	-0-	1808 293 9	1	38263	2	Y	266	205	0	17	1	75
01	45632 X	38778	-0-	-6854	-0-	1774 311 9	1	36693	2	Y	283	231	0	42	1	85
GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741							
08	52607 X	49234	-0-	-3373	-0-	2056 295 9	1	46883	2	Y	268	259	0	14	1	29
09	48930 X	44730	-0-	-4200	-0-	1780 259 9	1	42691	2	Y	235	204	0	11	1	49
10	52948 X	45644	-0-	-7304	-0-	1937 276 9	1	43431	2	Y	251	247	0	9	1	44
11	51240 X	41957	-0-	-9283	-0-	1698 277 9	1	39982	2	Y	252	261	0	7	1	28
12	52948 X	41905	-0-	-11043	-0-	1879 271 9	1	39755	2	Y	246	189	0	16	1	69
01	49228 X	39760	-0-	-9468	-0-	1822 272 9	1	37666	2	Y	247	206	0	36	1	74
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067							
08	31155 X	24835	-0-	-6320	-0-	1028 421 9	1	23386	2	Y	383	364	0	21	1	42
09	30150 X	24602	-0-	-5548	-0-	969 381 9	1	23252	2	Y	346	300	0	16	1	72
10	27745 X	24346	-0-	-3399	-0-	1021 408 9	1	22917	2	Y	371	365	0	13	1	65
11	25920 X	22342	-0-	-3578	-0-	893 439 9	1	21010	2	Y	399	409	0	10	1	45
12	25854 X	22633	-0-	-3221	-0-	1002 433 9	1	21198	2	Y	394	303	0	25	1	111
01	25420 X	13412	-0-	-12008	-0-	608 250 9	1	12554	2	Y	227	236	0	34	1	68
GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085							
08	60636 X	54410	-0-	-6226	-0-	2284 106 9	1	52020	2	Y	96	90	0	5	1	11
09	55290 X	50168	-0-	-5122	-0-	2003 111 9	1	48054	2	Y	101	86	0	5	1	21
10	57257 X	51618	-0-	-5639	-0-	2196 118 9	1	49304	2	Y	107	105	0	4	1	19
11	55410 X	48404	-0-	-7006	-0-	1963 119 9	1	46322	2	Y	108	112	0	3	1	12
12	57257 X	48000	-0-	-9257	-0-	2159 117 9	1	45724	2	Y	106	81	0	7	1	30
01	54405 X	21730	-0-	-32675	-0-	999 55 9	1	20676	2	Y	50	57	0	8	1	15



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361		
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
08	25637 X	18479	-0-	-7158	-0-	765 1 323 9	17391 2	Y	294 285 0	16 1 32
09	23190 X	20408	-0-	-2782	-0-	801 1 353 9	19254 2	Y	321 271 0	15 1 67
10	25885 X	19730	-0-	-6155	-0-	827 1 369 9	18534 2	Y	335 332 0	11 1 59
11	25050 X	18787	-0-	-6263	-0-	749 1 370 9	17668 2	Y	336 348 0	9 1 38
12	25885 X	18760	-0-	-7125	-0-	830 1 361 9	17569 2	Y	328 253 0	21 1 92
01	21080 X	18188	-0-	-2892	-0-	822 1 358 9	17008 2	Y	325 272 0	48 1 97
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961		
08	24149 X	23470	-0-	-679	-0-	980 1 158 9	22332 2	Y	144 135 0	8 1 16
09	23130 X	22542	-0-	-588	-0-	896 1 149 9	21497 2	Y	135 117 0	6 1 28
10	23901 X	23079	-0-	-822	-0-	979 1 153 9	21947 2	Y	139 138 0	5 1 24
11	23130 X	21299	-0-	-1831	-0-	858 1 136 9	20305 2	Y	124 131 0	3 1 14
12	23591 X	21298	-0-	-2293	-0-	954 1 125 9	20219 2	Y	114 89 0	7 1 32
01	23467 X	14138	-0-	-9329	-0-	651 1 70 9	13417 2	Y	64 67 0	10 1 19
GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193		
08	13857 X	5770	-0-	-8087	-0-	242 1 10 9	5518 2	Y	9 7 0	1 1 1
09	11580 X	8666	-0-	-2914	-0-	347 1 43 9	8276 2	Y	39 30 0	2 1 8
10	9920 X	8017	-0-	-1903	-0-	340 1 17 9	7660 2	Y	15 20 0	3
11	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	281 1 18 9	6661 2	Y	16 17 0	2
12	8959 X	7077	-0-	-1882	-0-	319 1 20 9	6738 2	Y	18 14 0	1 1 5
01	8959 X	6519	-0-	-2440	-0-	299 1 19 9	6201 2	Y	17 15 0	2 1 5
GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497		
08	44888 X	34260	-0-	-10628	-0-	1434 1 128 9	32698 2	Y	116 115 0	6 1 13
09	38940 X	30354	-0-	-8586	-0-	1210 1 95 9	29049 2	Y	86 77 0	4 1 18
10	36363 X	29775	-0-	-6588	-0-	1266 1 105 9	28404 2	Y	95 93 0	3 1 17
11	30840 X	27215	-0-	-3625	-0-	1102 1 96 9	26017 2	Y	87 92 0	2 1 10
12	34255 X	26606	-0-	-7649	-0-	1197 1 92 9	25317 2	Y	84 65 0	5 1 24
01	34255 X	25445	-0-	-8810	-0-	1170 1 97 9	24178 2	Y	88 72 0	13 1 27

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	49259 X	40133	-0-	-9126	-0-	1680	1	38292	2	Y	146	140	0	8 1 16
						161	9							
09	45210 X	36202	-0-	-9008	-0-	1442	1	34642	2	Y	107	96	0	5 1 22
						118	9							
10	42780 X	34343	-0-	-8437	-0-	1462	1	32757	2	Y	113	111	0	4 1 20
						124	9							
11	35520 X	32182	-0-	-3338	-0-	1306	1	30753	2	Y	112	116	0	3 1 13
						123	9							
12	40145 X	31954	-0-	-8191	-0-	1435	1	30406	2	Y	103	80	0	7 1 29
						113	9							
01	40145 X	30141	-0-	-10004	-0-	1387	1	28633	2	Y	110	90	0	16 1 33
						121	9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
08	36239 X	32155	-0-	-4084	-0-	1347	1	30658	2	Y	136	129	0	7 1 15
						150	9							
09	33720 X	30672	-0-	-3048	-0-	1223	1	29318	2	Y	119	103	0	6 1 25
						131	9							
10	34007 X	31688	-0-	-2319	-0-	1346	1	30207	2	Y	123	122	0	4 1 22
						135	9							
11	32910 X	29283	-0-	-3627	-0-	1187	1	27958	2	Y	125	130	0	3 1 14
						138	9							
12	33232 X	29368	-0-	-3864	-0-	1319	1	27909	2	Y	127	97	0	8 1 36
						140	9							
01	32147 X	28590	-0-	-3557	-0-	1314	1	27140	2	Y	124	105	0	18 1 37
						136	9							
-----														
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	10863	-0-	10863	10863	357	1	8024	2	Y	2256	1784	0	76 1 396
						2482	9							
11	T. A.	609	-0-	609	11472	18	1	444	2	Y	134	512	0	3 1 15
						147	9							
12	T. A.	11502	-0-	11502	22974	415	1	8763	2	Y	2113	1398	0	136 1 594
						2324	9							
*01	28181 X	5207	-0-	-22974	-0-	192	1	3973	2	Y	947	1117	0	140 1 284
						1042	9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
08	85870 X	76603	-0-	-9267	-0-	3191	1	72760	2	Y	593	580	0	32 1 65
						652	9							
09	81900 X	71307	-0-	-10593	-0-	2829	1	67906	2	Y	520	452	0	25 1 108
						572	9							
10	79329 X	71459	-0-	-7870	-0-	3022	1	67764	2	Y	612	592	0	21 1 107
						673	9							
11	76770 X	66797	-0-	-9973	-0-	2692	1	63448	2	Y	597	621	0	16 1 67
						657	9							
12	79329 X	66933	-0-	-12396	-0-	2994	1	63312	2	Y	570	440	0	37 1 160
						627	9							
01	76601 X	64849	-0-	-11752	-0-	2965	1	61264	2	Y	564	472	0	83 1 169
						620	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		
08	80445 X	69785	-0-	-10660	-0-	2899	1	859	9	66027	2	Y	781	743	0	42	1	86
09	76560 X	64393	-0-	-12167	-0-	2547	1	715	9	61131	2	Y	650	570	0	31	1	135
10	72819 X	64810	-0-	-8009	-0-	2737	1	658	9	61415	2	Y	598	608	0	20	1	105
11	70470 X	60335	-0-	-10135	-0-	2428	1	734	9	57173	2	Y	667	680	0	17	1	75
12	72819 X	60743	-0-	-12076	-0-	2707	1	745	9	57291	2	Y	677	518	0	44	1	190
01	69781 X	58913	-0-	-10868	-0-	2684	1	730	9	55499	2	Y	664	557	0	98	1	199
GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107								
08	74338 X	61360	-0-	-12978	-0-	2548	1	763	9	58049	2	Y	694	658	0	37	1	76
09	67860 X	57173	-0-	-10687	-0-	2257	1	705	9	54211	2	Y	641	554	0	30	1	133
10	63798 X	57249	-0-	-6549	-0-	2413	1	710	9	54126	2	Y	645	643	0	22	1	113
11	61740 X	53369	-0-	-8371	-0-	2144	1	705	9	50520	2	Y	641	665	0	17	1	72
12	63798 X	53528	-0-	-10270	-0-	2384	1	688	9	50456	2	Y	625	481	0	40	1	176
01	DLQ G-10	50922	-0-	50922	50922	2319	1	680	9	47923	2	Y	618	517	0	92	1	185
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 12/30/2012				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383								
08	44144 X	31234	-0-	-12910	-0-	1293	1	542	9	29399	2	Y	493	464	0	27	1	54
09	37710 X	30916	-0-	-6794	-0-	1214	1	520	9	29182	2	Y	473	407	0	22	1	98
10	36921 X	34557	-0-	-2364	-0-	1456	1	417	9	32684	2	Y	379	398	0	13	1	66
11	34230 X	30563	-0-	-3667	-0-	1226	1	411	9	28926	2	Y	374	388	0	10	1	42
12	33790 X	27336	-0-	-6454	-0-	1216	1	355	9	25765	2	Y	323	253	0	21	1	91
*01	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	692	1	228	9	14350	2	Y	207	205	0	31	1	62
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890								
08	73563 X	68977	-0-	-4586	-0-	2845	1	1403	9	64729	2	Y	1275	1203	0	68	1	140
09	70110 X	64725	-0-	-5385	-0-	2540	1	1238	9	60947	2	Y	1125	978	0	53	1	234
10	72447 X	65376	-0-	-7071	-0-	2734	1	1280	9	61362	2	Y	1164	1155	0	39	1	204
11	67920 X	62086	-0-	-5834	-0-	2468	1	1396	9	58222	2	Y	1269	1298	0	33	1	142
12	70184 X	62694	-0-	-7490	-0-	2764	1	1426	9	58504	2	Y	1296	991	0	83	1	364
01	DLQ G-10	58318	-0-	58318	58318	2626	1	1469	9	54223	2	Y	1335	1102	0	197	1	400

-----													
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	322 1	3091 2	Y	807	676 0		131
							888 9						
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						
-----													
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288													
08		10323 X	2371	-0-	-7952	-0-	196 1	1878 2	Y	270	463 0		44
							297 9						
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-			Y	-0-	14 0		-0-
01		2356 X	827	-0-	-1529	-0-	88 1	645 2	Y	85	40 0	4 1	41
							94 9						
-----													
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190													
08		2759 X	1443	-0-	-1316	-0-	118 1	1134 2	Y	174	146 0		28
							191 9						
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						
-----													
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960													
08		2976 X	1091	-0-	-1885	-0-	45 1	1046 2	Y	-0-	13 0		-0-
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						











BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 9094		- 13951				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	79422 X	69125	-0-	-10297	-0-	2899	1	66006	2	Y	200	190	0	11	1	22
09	72300 X	64733	-0-	-7567	-0-	2582	1	61966	2	Y	168	147	0	8	1	35
10	74028 X	64490	-0-	-9538	-0-	2743	1	61551	2	Y	178	176	0	6	1	31
11	71640 X	60057	-0-	-11583	-0-	2435	1	57417	2	Y	186	191	0	5	1	21
12	74028 X	59857	-0-	-14171	-0-	2695	1	56980	2	Y	165	129	0	11	1	46
01	69130 X	57724	-0-	-11406	-0-	2655	1	54868	2	Y	183	147	0	27	1	55
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9660		- 14883				
08	58116 X	58116	-0-	-0-	-0-	2426	1	55266	2	Y	385	357	0	21	1	42
09	55410 X	53551	-0-	-1859	-0-	2124	1	50966	2	Y	419	354	0	20	1	87
10	57257 X	52418	-0-	-4839	-0-	2207	1	49454	2	Y	688	631	0	23	1	121
11	55410 X	49394	-0-	-6016	-0-	1979	1	46650	2	Y	695	720	0	18	1	78
12	57257 X	48406	-0-	-8851	-0-	2152	1	45532	2	Y	656	508	0	42	1	184
01	58125 X	46261	-0-	-11864	-0-	2104	1	43495	2	Y	602	517	0	89	1	180
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666		- 14814				
08	51615 X	44726	-0-	-6889	-0-	1861	1	42380	2	Y	441	417	0	24	1	48
09	46530 X	42124	-0-	-4406	-0-	1667	1	40032	2	Y	386	336	0	18	1	80
10	47275 X	42222	-0-	-5053	-0-	1785	1	39983	2	Y	413	407	0	14	1	72
11	45750 X	39188	-0-	-6562	-0-	1575	1	37164	2	Y	408	423	0	11	1	46
12	47275 X	38671	-0-	-8604	-0-	1726	1	36506	2	Y	399	307	0	26	1	112
01	44733 X	38843	-0-	-5890	-0-	1771	1	36648	2	Y	385	325	0	57	1	115
GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422		- 14742				
08	90768 X	75523	-0-	-15245	-0-	3149	1	71703	2	Y	610	583	0	33	1	67
09	87840 X	69357	-0-	-18483	-0-	2752	1	66027	2	Y	525	458	0	25	1	109
10	79887 X	69765	-0-	-10122	-0-	2953	1	66230	2	Y	529	527	0	18	1	93
11	77310 X	63923	-0-	-13387	-0-	2577	1	60771	2	Y	523	543	0	14	1	59
12	79887 X	63237	-0-	-16650	-0-	2828	1	59873	2	Y	487	378	0	31	1	137
01	75516 X	61792	-0-	-13724	-0-	2827	1	58426	2	Y	490	408	0	72	1	147





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	80972 X	76983	-0-	-3989	-0-	3224 306 9	1 73453	2	Y	278	263	0	15	1	30
09	72198 X	72198	-0-	-0-	-0-	2878 277 9	1 69043	2	Y	252	218	0	12	1	52
10	78771 X	74490	-0-	-4281	-0-	3168 268 9	1 71054	2	Y	244	245	0	8	1	43
11	76230 X	69542	-0-	-6688	-0-	2820 224 9	1 66498	2	Y	204	219	0	5	1	23
12	78771 X	71168	-0-	-7603	-0-	3202 222 9	1 67744	2	Y	202	155	0	13	1	57
01	76973 X	69019	-0-	-7954	-0-	3175 216 9	1 65628	2	Y	196	165	0	29	1	59
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 05/18/2013			TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420				
08	52235 X	11343	-0-	-40892	-0-	468 231 9	1 10644	2	Y	210	235	0	11	1	23
09	50550 X	44644	-0-	-5906	-0-	1757 725 9	1 42162	2	Y	659	514	0	31	1	137
10	52235 X	43792	-0-	-8443	-0-	1842 660 9	1 41290	2	Y	600	612	0	20	1	105
11	41159 X	41159	-0-	-0-	-0-	1652 613 9	1 38894	2	Y	557	585	0	14	1	63
12	46128 X	40751	-0-	-5377	-0-	1814 547 9	1 38390	2	Y	497	388	0	32	1	140
01	46128 X	38252	-0-	-7876	-0-	1740 551 9	1 35961	2	Y	501	417	0	74	1	150
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 8876		PERF. 9472 - 14456				
08	57228 X	57228	-0-	-0-	-0-	2367 971 9	1 53890	2	Y	883	839	0	47	1	97
09	50740 X	50740	-0-	-0-	-0-	1997 765 9	1 47978	2	Y	695	615	0	33	1	144
10	51925 X	50094	-0-	-1831	-0-	2106 756 9	1 47232	2	Y	687	688	0	23	1	120
11	50250 X	46352	-0-	-3898	-0-	1855 777 9	1 43720	2	Y	706	729	0	18	1	79
12	51925 X	45962	-0-	-5963	-0-	2043 693 9	1 43226	2	Y	630	491	0	41	1	177
01	57226 X	44396	-0-	-12830	-0-	2016 713 9	1 41667	2	Y	648	535	0	96	1	194
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647				
08	52453 X	52453	-0-	-0-	-0-	2172 847 9	1 49434	2	Y	770	728	0	41	1	84
09	47001 X	47001	-0-	-0-	-0-	1853 705 9	1 44443	2	Y	641	562	0	30	1	133
10	46813 X	46813	-0-	-0-	-0-	1970 702 9	1 44141	2	Y	638	637	0	22	1	112
11	43740 X	43298	-0-	-442	-0-	1734 678 9	1 40886	2	Y	616	643	0	16	1	69
12	45198 X	42920	-0-	-2278	-0-	1907 650 9	1 40363	2	Y	591	456	0	38	1	166
01	52452 X	41276	-0-	-11176	-0-	1874 655 9	1 38747	2	Y	595	495	0	88	1	178





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	68975 X	56724	-0-	-12251	-0-	2345 974	1	53405	2	Y	885	840	0	47	1	97
09	61860 X	45567	-0-	-16293	-0-	1795 726	1	43046	2	Y	660	589	0	31	1	137
10	59086 X	51213	-0-	-7873	-0-	2152 795	1	48266	2	Y	723	709	0	24	1	127
11	55530 X	47034	-0-	-8496	-0-	1881 792	1	44361	2	Y	720	747	0	19	1	81
12	56730 X	46746	-0-	-9984	-0-	2077 747	1	43922	2	Y	679	525	0	44	1	191
01	56730 X	45912	-0-	-10818	-0-	2085 745	1	43082	2	Y	677	565	0	100	1	203
GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 06/01/2013				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590						
08	57003 X	57003	-0-	-0-	-0-	2372 615	1	54016	2	Y	559	535	0	30	1	61
09	54930 X	54420	-0-	-510	-0-	2156 546	1	51718	2	Y	496	431	0	23	1	103
10	58373 X	54538	-0-	-3835	-0-	2305 580	1	51653	2	Y	527	520	0	18	1	92
11	56490 X	50392	-0-	-6098	-0-	2027 591	1	47774	2	Y	537	555	0	14	1	60
12	58373 X	50373	-0-	-8000	-0-	2248 558	1	47567	2	Y	507	392	0	33	1	142
01	57009 X	48714	-0-	-8295	-0-	2223 558	1	45933	2	Y	507	422	0	75	1	152
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469						
08	76787 X	65947	-0-	-10840	-0-	2721 1246	1	61980	2	Y	1133	1059	0	61	1	124
09	69570 X	55131	-0-	-14439	-0-	2170 917	1	52044	2	Y	834	746	0	39	1	173
10	67084 X	62727	-0-	-4357	-0-	2634 966	1	59127	2	Y	878	867	0	30	1	154
11	61800 X	58221	-0-	-3579	-0-	2330 911	1	54980	2	Y	828	868	0	21	1	93
12	65937 X	57255	-0-	-8682	-0-	2545 823	1	53887	2	Y	748	583	0	48	1	210
01	65937 X	55760	-0-	-10177	-0-	2540 736	1	52484	2	Y	669	580	0	99	1	200
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 06/22/2013				TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708						
08	65906 X	47801	-0-	-18105	-0-	1977 813	1	45011	2	Y	739	691	0	40	1	81
09	58680 X	45250	-0-	-13430	-0-	1781 726	1	42743	2	Y	660	573	0	31	1	137
10	54684 X	43438	-0-	-11246	-0-	1822 745	1	40871	2	Y	677	672	0	23	1	119
11	52920 X	40167	-0-	-12753	-0-	1603 725	1	37839	2	Y	659	687	0	17	1	74
12	47802 X	40266	-0-	-7536	-0-	1787 697	1	37782	2	Y	634	489	0	41	1	178
01	47802 X	38770	-0-	-9032	-0-	1756 697	1	36317	2	Y	634	528	0	94	1	190





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	5859 X	4203	-0-	-1656	-0-	162 1 303 9	3738 2	Y	275	262 0	15 1	30
09	5610 X	4006	-0-	-1604	-0-	150 1 279 9	3577 2	Y	254	219 0	12 1	53
10	5642 X	4319	-0-	-1323	-0-	162 1 552 9	3605 2	Y	502	450 0	17 1	88
11	4680 X	3389	-0-	-1291	-0-	119 1 415 9	2855 2	Y	377	413 0	10 1	42
12	4216 X	3338	-0-	-878	-0-	136 1 348 9	2854 2	Y	316	249 0	20 1	89
01	4309 X	2285	-0-	-2024	-0-	94 1 267 9	1924 2	Y	243	223 0	36 1	73
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014				
08	70804 X	60576	-0-	-10228	-0-	2521 1 666 9	57389 2	Y	605	576 0	33 1	66
09	66000 X	56804	-0-	-9196	-0-	2250 1 589 9	53965 2	Y	535	465 0	25 1	111
10	66309 X	58042	-0-	-8267	-0-	2452 1 569 9	55021 2	Y	517	520 0	17 1	91
11	61230 X	53412	-0-	-7818	-0-	2150 1 556 9	50706 2	Y	505	526 0	13 1	57
12	63271 X	53548	-0-	-9723	-0-	2391 1 532 9	50625 2	Y	484	374 0	31 1	136
01	60574 X	30218	-0-	-30356	-0-	1380 1 343 9	28495 2	Y	312	309 0	46 1	93
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504				
08	34813 X	34339	-0-	-474	-0-	1430 1 323 9	32586 2	Y	294	280 0	16 1	32
09	33690 X	31847	-0-	-1843	-0-	1262 1 244 9	30341 2	Y	222	198 0	10 1	46
10	34999 X	31753	-0-	-3246	-0-	1344 1 271 9	30138 2	Y	246	241 0	8 1	43
11	33870 X	28843	-0-	-5027	-0-	1161 1 273 9	27409 2	Y	248	257 0	6 1	28
12	34999 X	28495	-0-	-6504	-0-	1274 1 263 9	26958 2	Y	239	185 0	15 1	67
01	34348 X	26504	-0-	-7844	-0-	1210 1 264 9	25030 2	Y	240	199 0	36 1	72
-----												
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935				
08	4526 X	3505	-0-	-1021	-0-	145 1 17 9	3343 2	Y	15	18 0	1 1	2
09	4050 X	1687	-0-	-2363	-0-	67 1 33 9	1587 2	Y	30	24 0	2 1	6
10	4185 X	1283	-0-	-2902	-0-	43 1 270 9	970 2	Y	245	200 0	8 1	43
11	2760 X	1325	-0-	-1435	-0-	43 1 297 9	985 2	Y	270	276 0	7 1	30
12	3503 X	1864	-0-	-1639	-0-	66 1 363 9	1435 2	Y	330	246 0	21 1	93
01	3503 X	1513	-0-	-1990	-0-	58 1 252 9	1203 2	Y	229	219 0	34 1	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902			
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
08	3999 X	187	-0-	-3812	-0-	6 1	180 2	Y	1	25 0	-0-
09	2700 X	2022	-0-	-678	-0-	71 1	1720 2	Y	210	156 0	10 1
10	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	231 9	5922 2	Y	879	739 0	30 1
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	266 1	4479 2	Y	706	763 0	18 1
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	967 9	4038 2	Y	632	493 0	41 1
*01	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	188 1	1251 2	Y	223	300 0	33 1
						777 9					
						189 1					
						695 9					
						64 1					
						245 9					
-----											
BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939			
08	2604 X	1933	-0-	-671	-0-	68 1	1568 2	Y	270	246 0	15 1
09	2520 X	1299	-0-	-1221	-0-	297 9	1043 2	Y	192	173 0	9 1
10	2449 X	1763	-0-	-686	-0-	45 1	1494 2	Y	183	185 0	6 1
11	2370 X	1302	-0-	-1068	-0-	211 9	1124 2	Y	118	134 0	3 1
12	2449 X	344	-0-	-2105	-0-	68 1	284 2	Y	42	40 0	3 1
*01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	201 9	2258 2	Y	301	178 0	45 1
						48 1					
						130 9					
						14 1					
						46 9					
						109 1					
						331 9					
-----											
BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108			
08	5487 X	4044	-0-	-1443	-0-	145 1	3327 2	Y	520	467 0	28 1
09	5310 X	3706	-0-	-1604	-0-	572 9	3112 2	Y	424	373 0	20 1
10	5053 X	4232	-0-	-821	-0-	128 1	3601 2	Y	426	425 0	14 1
11	4140 X	4044	-0-	-96	-0-	466 9	3333 2	Y	517	521 0	13 1
12	4030 X	3037	-0-	-993	-0-	162 1	2504 2	Y	375	304 0	24 1
01	4247 X	1676	-0-	-2571	-0-	469 9	1411 2	Y	181	205 0	27 1
						142 1					
						569 9					
						120 1					
						413 9					
						66 1					
						199 9					
-----											
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128			
08	5828 X	5702	-0-	-126	-0-	209 1	4768 2	Y	659	601 0	35 1
09	5640 X	5180	-0-	-460	-0-	725 9	4416 2	Y	525	463 0	25 1
10	5549 X	2163	-0-	-3386	-0-	186 1	1778 2	Y	279	330 0	9 1
11	5370 X	3425	-0-	-1945	-0-	578 9	2758 2	Y	500	480 0	13 1
12	5704 X	5675	-0-	-29	-0-	78 1	4756 2	Y	631	469 0	41 1
01	5704 X	3068	-0-	-2636	-0-	307 9	2581 2	Y	331	360 0	49 1
						117 1					
						550 9					
						225 1					
						694 9					
						123 1					
						364 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291		
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
08	6045 X	4022	-0-	-2023	-0-	145 1 556 9	3321 2	Y	505 462 0	27 1 55
09	4620 X	3203	-0-	-1417	-0-	114 1 383 9	2706 2	Y	348 315 0	16 1 72
10	4774 X	3540	-0-	-1234	-0-	130 1 517 9	2893 2	Y	470 444 0	16 1 82
11	4620 X	3026	-0-	-1594	-0-	108 1 361 9	2557 2	Y	328 365 0	8 1 37
12	4030 X	2867	-0-	-1163	-0-	108 1 458 9	2301 2	Y	416 309 0	27 1 117
01	4030 X	2077	-0-	-1953	-0-	84 1 228 9	1765 2	Y	207 231 0	31 1 62
-----										
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085		
08	10478 X	6363	-0-	-4115	-0-	554 1 503 9	5306 2	Y	457 447 0	39
09	10140 X	7186	-0-	-2954	-0-	623 1 552 9	6011 2	Y	502 461 0	80
10	8184 X	6651	-0-	-1533	-0-	612 1 504 9	5535 2	Y	458 457 0	81
11	7740 X	2826	-0-	-4914	-0-	271 1 164 9	2391 2	Y	149 211 0	19
12	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	950 1 371 9	6712 2	Y	337 242 0	114
01	7440 X	5228	-0-	-2212	-0-	598 1 248 9	4382 2	Y	225 231 0	13 1 95
-----										
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167		
08	4619 X	4554	-0-	-65	-0-	383 1 493 9	3678 2	Y	448 484 0	38
09	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	717 1 876 9	6915 2	Y	796 708 0	126
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	534 1 619 9	4832 2	Y	563 589 0	100
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	475 1 618 9	4187 2	Y	562 590 0	72
12	8804 X	6840	-0-	-1964	-0-	778 1 562 9	5500 2	Y	511 410 0	173
01	8804 X	6007	-0-	-2797	-0-	651 1 585 9	4771 2	Y	532 449 0	31 1 225
-----										
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022		
08	20522 X	18938	-0-	-1584	-0-	1691 1 1031 9	16216 2	Y	937 963 0	80
09	17430 X	17094	-0-	-336	-0-	1497 1 1139 9	14458 2	Y	1035 951 0	164
10	19933 X	17426	-0-	-2507	-0-	1622 1 1137 9	14667 2	Y	1034 1015 0	183
11	19290 X	12912	-0-	-6378	-0-	1249 1 655 9	11008 2	Y	595 702 0	76
12	19902 X	15170	-0-	-4732	-0-	1774 1 854 9	12542 2	Y	776 589 0	263
01	18941 X	7765	-0-	-11176	-0-	869 1 537 9	6359 2	Y	488 516 0	28 1 207

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	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
08	23653 X	20720	-0-	-2933	-0-	1752 1	16802 2	Y	1969	2039 0	167
						2166 9					
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					
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109			
08	9827 X	8312	-0-	-1515	-0-	718 1	6880 2	Y	649	649 0	55
						714 9					
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					
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080			
08	21793 X	21260	-0-	-533	-0-	1853 1	17761 2	Y	1496	1536 0	127
						1646 9					
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					
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181			
08	15531 X	13473	-0-	-2058	-0-	1133 1	10866 2	Y	1340	1373 0	114
						1474 9					
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					





-----															
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	EOM BALANCE
08	44857 X	39349	-0-	-5508	-0-	1655	1	37682	2	Y	11	20	0	1 1	1
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
-----															
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666															
08	T. A.	148548	-0-	148548	238114	6185	1	140876	2	Y	1352	1224	0	73 1	148
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
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125															
08	96007 X	80952	-0-	-15055	-0-	3394	1	77305	2	Y	230	246	0	12 1	25
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
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561															
08	84909 X	60447	-0-	-24462	-0-	2520	1	57384	2	Y	494	477	0	27 1	54
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
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 09/29/2013				TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	50426 X	50426	-0-	-0-	-0-	2095	1	47706	2	Y	568	547	0	30	1	62
09	45182 X	45182	-0-	-0-	-0-	1788	1	42913	2	Y	437	387	0	21	1	91
10	46500 X	44995	-0-	-1505	-0-	1900	1	42607	2	Y	444	442	0	15	1	78
11	45000 X	40993	-0-	-4007	-0-	1648	1	38853	2	Y	447	463	0	12	1	50
12	46500 X	40703	-0-	-5797	-0-	1814	1	38402	2	Y	443	340	0	29	1	124
01	50437 X	37843	-0-	-12594	-0-	1724	1	35634	2	Y	441	368	0	65	1	132
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 10/02/2013				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050						
08	62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	2593	1	59136	2	Y	829	791	0	44	1	91
09	56640 X	56266	-0-	-374	-0-	2222	1	53322	2	Y	656	580	0	31	1	136
10	58528 X	56079	-0-	-2449	-0-	2362	1	53009	2	Y	644	645	0	22	1	113
11	56640 X	50528	-0-	-6112	-0-	2031	1	47830	2	Y	606	635	0	16	1	68
12	58528 X	49985	-0-	-8543	-0-	2225	1	47115	2	Y	586	451	0	38	1	165
01	62651 X	48680	-0-	-13971	-0-	2214	1	45765	2	Y	637	517	0	94	1	191
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649						
08	96472 X	83312	-0-	-13160	-0-	3480	1	79257	2	Y	523	520	0	28	1	57
09	78145 X	78145	-0-	-0-	-0-	3105	1	74536	2	Y	458	398	0	22	1	95
10	83390 X	79803	-0-	-3587	-0-	3387	1	75947	2	Y	426	432	0	14	1	75
11	80700 X	75632	-0-	-5068	-0-	3051	1	71961	2	Y	564	561	0	15	1	63
12	83390 X	74763	-0-	-8627	-0-	3347	1	70830	2	Y	533	412	0	34	1	150
01	83297 X	71149	-0-	-12148	-0-	3257	1	67298	2	Y	540	448	0	80	1	162
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 09/29/2013				TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207						
08	69701 X	69701	-0-	-0-	-0-	2875	1	65562	2	Y	1149	1094	0	62	1	126
09	65700 X	63965	-0-	-1735	-0-	2515	1	60354	2	Y	996	868	0	47	1	207
10	67890 X	62968	-0-	-4922	-0-	2637	1	59201	2	Y	1027	1019	0	35	1	180
11	65700 X	58132	-0-	-7568	-0-	2319	1	54661	2	Y	1047	1082	0	27	1	118
12	67890 X	57519	-0-	-10371	-0-	2545	1	53881	2	Y	994	769	0	64	1	279
01	69688 X	57985	-0-	-11703	-0-	2628	1	54255	2	Y	1002	833	0	148	1	300

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) 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		
08	8990 X	8581	-0-	-409	-0-	749 1	7170 2	Y	602	618 0	51		
09	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	662 9	750 1	7242 2	Y	694	635 0	110	
10	8990 X	8358	-0-	-632	-0-	763 9	764 1	6910 2	Y	622	622 0	110	
11	8430 X	3782	-0-	-4648	-0-	684 9	354 1	3124 2	Y	276	351 0	35	
12	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	304 9	1339 1	9465 2	Y	649	464 0	220	
01	9052 X	5865	-0-	-3187	-0-	714 9	645 1	4719 2	Y	455	456 0	26 1	193
						501 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181					
08	102517 X	94078	-0-	-8439	-0-	3913 1	89158 2	Y	915	874 0	49 1	100	
09	88560 X	88560	-0-	-0-	-0-	1007 9	3509 1	84187 2	Y	785	685 0	37 1	163
10	98084 X	89345	-0-	-8739	-0-	864 9	3777 1	84729 2	Y	763	766 0	26 1	134
11	94920 X	83062	-0-	-11858	-0-	839 9	3347 1	78931 2	Y	713	749 0	18 1	80
12	98084 X	83018	-0-	-15066	-0-	784 9	3713 1	78599 2	Y	642	501 0	41 1	180
01	94085 X	79426	-0-	-14659	-0-	706 9	3633 1	75110 2	Y	621	523 0	92 1	186
						683 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304					
08	103354 X	91465	-0-	-11889	-0-	3811 1	86810 2	Y	767	736 0	41 1	84	
09	84004 X	84004	-0-	-0-	-0-	844 9	3332 1	79958 2	Y	649	567 0	31 1	135
10	94209 X	84358	-0-	-9851	-0-	714 9	3570 1	80072 2	Y	651	650 0	22 1	114
11	91170 X	78978	-0-	-12192	-0-	716 9	3186 1	75113 2	Y	617	646 0	16 1	69
12	94209 X	78422	-0-	-15787	-0-	679 9	3510 1	74275 2	Y	579	448 0	37 1	163
01	91450 X	51663	-0-	-39787	-0-	637 9	2357 1	48728 2	Y	525	453 0	78 1	157
						578 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367					
08	117986 X	99502	-0-	-18484	-0-	4145 1	94463 2	Y	813	778 0	44 1	89	
09	93943 X	93943	-0-	-0-	-0-	894 9	3728 1	89463 2	Y	684	599 0	32 1	142
10	102641 X	91749	-0-	-10892	-0-	752 9	3883 1	87076 2	Y	718	710 0	24 1	126
11	99330 X	86060	-0-	-13270	-0-	790 9	3471 1	81822 2	Y	697	727 0	18 1	78
12	102641 X	86396	-0-	-16245	-0-	767 9	3867 1	81815 2	Y	649	503 0	42 1	182
01	99510 X	87721	-0-	-11789	-0-	714 9	4019 1	83078 2	Y	567	495 0	84 1	170
						624 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	59396 X	53747	-0-	-5649	-0-	2257 1 157 9	51333 2	Y	143 135 0	8 1 16
09	57420 X	50782	-0-	-6638	-0-	2026 1 139 9	48617 2	Y	126 110 0	6 1 26
10	58094 X	50358	-0-	-7736	-0-	2141 1 150 9	48067 2	Y	136 133 0	5 1 24
11	55590 X	47281	-0-	-8309	-0-	1918 1 160 9	45203 2	Y	145 149 0	4 1 16
12	55862 X	47285	-0-	-8577	-0-	2127 1 160 9	44998 2	Y	145 111 0	9 1 41
01	53754 X	43795	-0-	-9959	-0-	2014 1 172 9	41609 2	Y	156 127 0	23 1 47
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763		
08	64251 X	64251	-0-	-0-	-0-	2668 1 768 9	60815 2	Y	698 678 0	38 1 76
09	58390 X	58390	-0-	-0-	-0-	2309 1 658 9	55423 2	Y	598 522 0	28 1 124
10	57476 X	57476	-0-	-0-	-0-	2425 1 652 9	54399 2	Y	593 593 0	20 1 104
11	55320 X	51796	-0-	-3524	-0-	2082 1 629 9	49085 2	Y	572 597 0	15 1 64
12	57164 X	51166	-0-	-5998	-0-	2283 1 595 9	48288 2	Y	541 418 0	35 1 152
01	64263 X	48521	-0-	-15742	-0-	2213 1 584 9	45724 2	Y	531 445 0	79 1 159
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957		
08	151652 X	131075	-0-	-20577	-0-	5463 1 1227 9	124385 2	Y	1115 1056 0	60 1 122
09	145680 X	122745	-0-	-22935	-0-	4870 1 970 9	116905 2	Y	882 779 0	42 1 183
10	135532 X	123512	-0-	-12020	-0-	5228 1 985 9	117299 2	Y	895 891 0	30 1 157
11	124560 X	115239	-0-	-9321	-0-	4650 1 948 9	109641 2	Y	862 900 0	22 1 97
12	131068 X	114667	-0-	-16401	-0-	5135 1 880 9	108652 2	Y	800 620 0	52 1 225
01	131068 X	73333	-0-	-57735	-0-	3354 1 641 9	69338 2	Y	583 547 0	86 1 175
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854		
08	85467 X	77855	-0-	-7612	-0-	3248 1 585 9	74022 2	Y	532 511 0	29 1 58
09	78930 X	70388	-0-	-8542	-0-	2798 1 449 9	67141 2	Y	408 362 0	19 1 85
10	85498 X	67922	-0-	-17576	-0-	2876 1 546 9	64500 2	Y	496 477 0	17 1 87
11	82740 X	61244	-0-	-21496	-0-	2468 1 575 9	58201 2	Y	523 537 0	14 1 59
12	85498 X	61224	-0-	-24274	-0-	2738 1 548 9	57938 2	Y	498 385 0	32 1 140
01	77841 X	59060	-0-	-18781	-0-	2699 1 547 9	55814 2	Y	497 414 0	74 1 149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	164517 X	138217	-0-	-26300	-0-	5756	131139 2	Y	1202	1142 0	64 1 132
09	159210 X	128319	-0-	-30891	-0-	1322 9 5089 1	122082 2	Y	1044	910 0	49 1 217
10	155744 X	128056	-0-	-27688	-0-	1148 9 5418 1	121540 2	Y	998	1006 0	34 1 175
11	135540 X	119816	-0-	-15724	-0-	1098 9 4833 1	113923 2	Y	964	1006 0	25 1 108
12	140058 X	120193	-0-	-19865	-0-	1060 9 5378 1	113828 2	Y	897	695 0	58 1 252
01	138229 X	16515	-0-	-121714	-0-	987 9 756 1	15634 2	Y	114	315 0	17 1 34
						125 9					
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900			
08	54033 X	48253	-0-	-5780	-0-	1962 1	44712 2	Y	1435	1322 0	77 1 157
09	49920 X	47586	-0-	-2334	-0-	1579 9 1847 1	44313 2	Y	1296	1123 0	61 1 269
10	51584 X	47453	-0-	-4131	-0-	1426 9 1965 1	44071 2	Y	1288	1288 0	43 1 226
11	49650 X	43390	-0-	-6260	-0-	1417 9 1708 1	40275 2	Y	1279	1328 0	33 1 144
12	49166 X	43475	-0-	-5691	-0-	1407 9 1901 1	40229 2	Y	1223	944 0	79 1 344
01	49166 X	42302	-0-	-6864	-0-	1345 9 1890 1	39053 2	Y	1235	1026 0	183 1 370
						1359 9					
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176			
08	42563 X	35878	-0-	-6685	-0-	1469 1	33445 2	Y	876	833 0	47 1 96
09	38910 X	33220	-0-	-5690	-0-	964 9 1297 1	31101 2	Y	747	653 0	35 1 155
10	39029 X	32139	-0-	-6890	-0-	822 9 1335 1	29964 2	Y	764	759 0	26 1 134
11	37110 X	30336	-0-	-6774	-0-	840 9 1196 1	28220 2	Y	836	854 0	22 1 94
12	36673 X	30002	-0-	-6671	-0-	920 9 1314 1	27820 2	Y	789	610 0	51 1 222
01	35867 X	29441	-0-	-6426	-0-	868 9 1315 1	27187 2	Y	854	694 0	126 1 256
						939 9					
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929			
08	30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	1268 1	28828 2	Y	734	693 0	39 1 80
09	28800 X	28800	-0-	-0-	-0-	807 9 1124 1	26959 2	Y	652	566 0	31 1 135
10	29636 X	28642	-0-	-994	-0-	717 9 1192 1	26713 2	Y	670	665 0	23 1 117
11	28680 X	26572	-0-	-2108	-0-	737 9 1051 1	24764 2	Y	688	710 0	18 1 77
12	29636 X	26687	-0-	-2949	-0-	757 9 1170 1	24792 2	Y	659	509 0	42 1 185
01	30907 X	25620	-0-	-5287	-0-	725 9 1147 1	23702 2	Y	701	572 0	104 1 210
						771 9					









BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080			
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
08	38285 X	24930	-0-	-13355	-0-	1032	1 23454 2	Y	404	383 0 22 1	44
09	32850 X	22217	-0-	-10633	-0-	444 875	1 1 20954 2	Y	353	307 0 17 1	73
10	31496 X	22139	-0-	-9357	-0-	388 926	1 1 20791 2	Y	384	377 0 13 1	67
11	28830 X	18545	-0-	-10285	-0-	422 738	1 1 17415 2	Y	356	374 0 9 1	40
12	26784 X	18776	-0-	-8008	-0-	392 829	1 1 17547 2	Y	364	279 0 23 1	102
01	24924 X	18425	-0-	-6499	-0-	400 831	1 1 17175 2	Y	381	313 0 56 1	114
						419	9				
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914			
08	49972 X	37043	-0-	-12929	-0-	1503	1 34216 2	Y	1204	1135 0 65 1	132
09	41640 X	34566	-0-	-7074	-0-	1324 1337	1 1 32065 2	Y	1058	920 0 50 1	220
10	40176 X	35678	-0-	-4498	-0-	1164 1474	1 1 33057 2	Y	1043	1045 0 35 1	183
11	37920 X	34365	-0-	-3555	-0-	1147 1351	1 1 31867 2	Y	1043	1082 0 27 1	117
12	38533 X	34584	-0-	-3949	-0-	1147 1510	1 1 31968 2	Y	1005	775 0 65 1	282
*01	37174 X	37174	-0-	-0-	-0-	1106 11659	1 1 34307 2	Y	1098	889 0 162 1	329
						1208	9				
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463			
08	58249 X	46082	-0-	-12167	-0-	1875	1 42708 2	Y	1363	1292 0 73 1	149
09	51900 X	42905	-0-	-8995	-0-	1499 1665	1 1 39921 2	Y	1199	1042 0 57 1	249
10	50437 X	44970	-0-	-5467	-0-	1319 1862	1 1 41829 2	Y	1163	1169 0 39 1	204
11	47880 X	43436	-0-	-4444	-0-	1279 1724	1 1 40616 2	Y	996	1062 0 26 1	112
12	47864 X	43038	-0-	-4826	-0-	1096 1890	1 1 39970 2	Y	1071	813 0 69 1	301
01	45849 X	43708	-0-	-2141	-0-	1178 1959	1 1 40486 2	Y	1148	935 0 170 1	344
						1263	9				
GALVAN RANCH		WELL #: C517H		RRCID -> 273256		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906			
08	125147 X	114185	-0-	-10962	-0-	4767	1 108574 2	Y	767	729 0 41 1	84
09	115830 X	105261	-0-	-10569	-0-	844 4179	1 1 100233 2	Y	772	660 0 36 1	160
10	115273 X	115273	-0-	-0-	-0-	849 4880	1 1 109532 2	Y	783	780 0 26 1	137
11	112025 X	112025	-0-	-0-	-0-	861 4528	1 1 106723 2	Y	704	744 0 18 1	79
12	114173 X	112329	-0-	-1844	-0-	774 5037	1 1 106577 2	Y	650	504 0 42 1	183
01	115258 X	109559	-0-	-5699	-0-	715 5023	1 1 103836 2	Y	636	534 0 94 1	191
						700	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	273358	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8236	-	13819
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		
08		106299 X	91309	-0-	-14990	-0-	3701	1	2996	2830	0	160	1	328
							3296	9						
09		99090 X	84969	-0-	-14121	-0-	3279	1	2721	2356	0	128	1	565
							2993	9						
10		98084 X	86849	-0-	-11235	-0-	3575	1	2825	2800	0	95	1	495
							3108	9						
11		94800 X	82629	-0-	-12171	-0-	3239	1	2734	2851	0	71	1	307
							3007	9						
12		94860 X	80856	-0-	-14004	-0-	3521	1	2548	1975	0	164	1	716
							2803	9						
01		90148 X	77905	-0-	-12243	-0-	3472	1	2422	2055	0	358	1	725
							2664	9						
-----														
BRISCOE R		WELL #:		5H	RRCID ->	273679	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8165	-	11752
08		27528 X	14089	-0-	-13439	-0-	576	1	347	329	0	19	1	38
							382	9						
09		19470 X	12431	-0-	-7039	-0-	485	1	310	269	0	15	1	64
							341	9						
10		18197 X	13721	-0-	-4476	-0-	572	1	298	300	0	10	1	52
							328	9						
11		15720 X	12993	-0-	-2727	-0-	513	1	348	352	0	9	1	39
							383	9						
12		15779 X	12486	-0-	-3293	-0-	547	1	318	247	0	21	1	89
							350	9						
01		14074 X	7196	-0-	-6878	-0-	323	1	176	186	0	26	1	53
							194	9						
-----														
GALVAN RANCH LP		WELL #:		7H	RRCID ->	273836	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8748	-	12266
08		30101 X	28065	-0-	-2036	-0-	1152	1	636	595	0	34	1	70
							700	9						
09		29130 X	25826	-0-	-3304	-0-	1011	1	549	479	0	26	1	114
							604	9						
10		30101 X	25988	-0-	-4113	-0-	1080	1	597	586	0	20	1	105
							657	9						
11		26310 X	23448	-0-	-2862	-0-	927	1	623	642	0	16	1	70
							685	9						
12		28055 X	25682	-0-	-2373	-0-	1135	1	498	396	0	32	1	140
							548	9						
01		28055 X	22741	-0-	-5314	-0-	1027	1	468	399	0	69	1	140
							515	9						
-----														
GALVAN RANCH LP		WELL #:		6H	RRCID ->	273840	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8993	-	12897
08		64234 X	64234	-0-	-0-	-0-	2666	1	757	749	0	41	1	83
							833	9						
09		45330 X	42710	-0-	-2620	-0-	1682	1	647	565	0	31	1	134
							712	9						
10		46841 X	42957	-0-	-3884	-0-	1790	1	917	859	0	31	1	161
							1009	9						
11		45330 X	39270	-0-	-6060	-0-	1553	1	1026	1045	0	27	1	115
							1129	9						
12		46841 X	39581	-0-	-7260	-0-	1735	1	1013	778	0	65	1	285
							1114	9						
01		64232 X	37779	-0-	-26453	-0-	1693	1	994	834	0	147	1	298
							1093	9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	170531 X	144006	-0-	-26525	-0-	6048	1	137710	2	Y	225	211	0	12	1	25
09	160170 X	136025	-0-	-24145	-0-	5437	1	130401	2	Y	170	152	0	8	1	35
10	158007 X	131707	-0-	-26300	-0-	5615	1	125908	2	Y	167	167	0	6	1	29
11	152910 X	118678	-0-	-34232	-0-	4823	1	113686	2	Y	154	162	0	4	1	17
12	158007 X	116381	-0-	-41626	-0-	5244	1	110984	2	Y	139	108	0	9	1	39
01	143995 X	111159	-0-	-32836	-0-	5124	1	105891	2	Y	131	111	0	20	1	39
GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9319		- 15682				
08	157015 X	134790	-0-	-22225	-0-	5662	1	128977	2	Y	137	129	0	7	1	15
09	147480 X	124303	-0-	-23177	-0-	4968	1	119234	2	Y	92	84	0	4	1	19
10	146971 X	120687	-0-	-26284	-0-	5145	1	115453	2	Y	81	83	0	3	1	14
11	142230 X	109181	-0-	-33049	-0-	4437	1	104636	2	Y	98	98	0	3	1	11
12	146971 X	109770	-0-	-37201	-0-	4951	1	104735	2	Y	76	61	0	5	1	21
01	134788 X	81239	-0-	-53549	-0-	3744	1	77362	2	Y	121	88	0	18	1	36
GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8523		- 14132				
08	69978 X	69978	-0-	-0-	-0-	2858	1	65148	2	Y	1793	1799	0	96	1	196
09	60007 X	60007	-0-	-0-	-0-	2341	1	56159	2	Y	1370	1217	0	65	1	284
10	56078 X	56078	-0-	-0-	-0-	2341	1	52536	2	Y	1092	1148	0	37	1	191
11	49038 X	49038	-0-	-0-	-0-	1951	1	46045	2	Y	947	1007	0	25	1	106
12	47473 X	47473	-0-	-0-	-0-	2094	1	44333	2	Y	951	729	0	61	1	267
01	69967 X	44724	-0-	-25243	-0-	2016	1	41621	2	Y	988	813	0	146	1	296
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523		- 13122				
08	45012 X	36232	-0-	-8780	-0-	1486	1	33878	2	Y	789	759	0	42	1	86
09	42570 X	32477	-0-	-10093	-0-	1270	1	30471	2	Y	669	584	0	32	1	139
10	43989 X	30362	-0-	-13627	-0-	1264	1	28371	2	Y	661	662	0	22	1	116
11	42570 X	28448	-0-	-14122	-0-	1122	1	26492	2	Y	758	769	0	20	1	85
12	39339 X	28022	-0-	-11317	-0-	1229	1	26005	2	Y	716	554	0	46	1	201
01	36239 X	17174	-0-	-19065	-0-	788	1	15901	2	Y	455	453	0	67	1	136

-----															
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
08		85033 X	62514	-0-	-22519	-0-	2577	1	58741	2	Y	1087	1031	0	58 1 119
							1196	9							
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							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918															
08		116529 X	98499	-0-	-18030	-0-	4140	1	94308	2	Y	46	45	0	2 1 5
							51	9							
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							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571															
08		125612 X	99197	-0-	-26415	-0-	4172	1	94982	2	Y	39	37	0	2 1 4
							43	9							
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							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959															
08		136772 X	117464	-0-	-19308	-0-	4937	1	112448	2	Y	72	69	0	4 1 8
							79	9							
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							































BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372								
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					
08	181226 X	86250	-0-	-94976	-0-	3570 1331	1 9	81349	2	Y	1210	1160	0	65	1	132
09	175380 X	76921	-0-	-98459	-0-	3047 795	1 9	73079	2	Y	723	671	0	34	1	150
10	74554 X	74554	-0-	-0-	-0-	3134 1062	1 9	70358	2	Y	965	913	0	33	1	169
11	66757 X	66757	-0-	-0-	-0-	2674 1053	1 9	63030	2	Y	957	994	0	25	1	107
12	64356 X	64356	-0-	-0-	-0-	2864 919	1 9	60573	2	Y	835	654	0	54	1	234
*01	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	2777 1051	1 9	57350	2	Y	955	762	0	141	1	286
BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575								
08	179831 X	110112	-0-	-69719	-0-	4537 2177	1 9	103398	2	Y	1979	1887	0	106	1	217
09	174030 X	98442	-0-	-75588	-0-	3864 1871	1 9	92707	2	Y	1701	1485	0	80	1	353
10	142104 X	94813	-0-	-47291	-0-	3967 1808	1 9	89038	2	Y	1644	1654	0	55	1	288
11	112260 X	86899	-0-	-25361	-0-	3467 1707	1 9	81725	2	Y	1552	1626	0	40	1	174
12	116002 X	84993	-0-	-31009	-0-	3775 1335	1 9	79883	2	Y	1214	969	0	78	1	341
01	110112 X	81176	-0-	-28936	-0-	3678 1473	1 9	76025	2	Y	1339	1081	0	198	1	401
GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613								
08	209686 X	209686	-0-	-0-	-0-	8750 1560	1 9	199376	2	Y	1418	1340	0	76	1	155
09	179160 X	172064	-0-	-7096	-0-	6833 1261	1 9	163970	2	Y	1146	1009	0	54	1	238
10	188382 X	188382	-0-	-0-	-0-	7978 1396	1 9	179008	2	Y	1269	1241	0	43	1	223
11	179160 X	169896	-0-	-9264	-0-	6857 1392	1 9	161647	2	Y	1265	1313	0	33	1	142
12	185132 X	172237	-0-	-12895	-0-	7710 1395	1 9	163132	2	Y	1268	972	0	82	1	356
01	185132 X	115244	-0-	-69888	-0-	5276 931	1 9	109037	2	Y	846	824	0	125	1	253
GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479								
08	46676 X	46676	-0-	-0-	-0-	1924 967	1 9	43785	2	Y	879	839	0	47	1	96
09	42395 X	42395	-0-	-0-	-0-	1664 833	1 9	39898	2	Y	757	660	0	36	1	157
10	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	1733 859	1 9	38845	2	Y	781	775	0	26	1	137
11	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	1488 886	1 9	35107	2	Y	805	831	0	21	1	90
12	36056 X	36056	-0-	-0-	-0-	1588 835	1 9	33633	2	Y	759	587	0	49	1	213
*01	35839 X	35839	-0-	-0-	-0-	1614 886	1 9	33339	2	Y	805	658	0	119	1	241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		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	
08	T. A.	159032	-0-	159032	2346427	6682	1	152212	2	Y	125	121	0	7	1	14
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
-----																
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7735		- 14460				
08	84072 X	24395	-0-	-59677	-0-	944	1	21456	2	Y	1814	1704	0	97	1	199
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-	876	1	19660	2	Y	1785	1765	0	60	1	313
11	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	731	1	17235	2	Y	1381	1503	0	36	1	155
12	27125 X	14030	-0-	-13095	-0-	584	1	12354	2	Y	993	805	0	64	1	279
01	24397 X	11702	-0-	-12695	-0-	488	1	10029	2	Y	1077	874	0	159	1	323
-----																
BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8381		- 17983				
08	0 W	124135	-0-	124135	1138227	5096	1	116085	2	Y	2685	2582	0	144	1	294
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	4106	1	92096	2	Y	1929	1956	0	65	1	338
11	0 W	85304	-0-	85304	1428230	3395	1	80042	2	Y	1697	1801	0	44	1	190
12	0 W	77101	-0-	77101	1505331	3409	1	72149	2	Y	1403	1109	0	90	1	394
01	0 W	69462	-0-	69462	1574793	3138	1	64873	2	Y	1319	1123	0	195	1	395
-----																
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 8152		- 14418				
08	0 W	100617	-0-	100617	870141	4116	1	93758	2	Y	2494	2391	0	134	1	273
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	3390	1	76053	2	Y	1747	1771	0	59	1	306
11	0 W	72649	-0-	72649	1111745	2881	1	67924	2	Y	1676	1751	0	43	1	188
12	0 W	69841	-0-	69841	1181586	3083	1	65258	2	Y	1364	1081	0	88	1	383
01	0 W	53480	-0-	53480	1235066	1500	1	49849	2	Y	1107	995	0	164	1	331







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13733 X	687	-0-	-13046	-0-	15	1	647	3	Y	23	24	0	2
						25	9							
09	13290 X	646	-0-	-12644	-0-	12	1	608	3	Y	24	24	0	2
						26	9							
10	13733 X	5313	-0-	-8420	-0-	92	1	4986	3	Y	214	204	0	4
						235	9					8	8	
11	9030 X	1080	-0-	-7950	-0-	18	1	1016	3	Y	42	44	0	2
						46	9							
*12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	54	1	3336	3	Y	145	143	0	3
						160	9						1	8
01	5332 X	4179	-0-	-1153	-0-	64	1	3871	3	Y	222	221	0	3
						244	9						1	8

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

08	11594 X	11412	-0-	-182	-0-	240	1	10815	3	Y	323	320	0	5
						2	4	355	9					
09	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	235	1	11929	3	Y	372	371	0	5
						4	4	409	9				1	8
10	11594 X	428	-0-	-11166	-0-	8	1	406	3	Y	13	16	0	2
						14	9							
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-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

08	14973 X	2472	-0-	-12501	-0-	52	1	2343	3	Y	70	73	0	3
						77	9							
09	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	602	1	30458	3	Y	749	736	0	8
						6	4	824	9				8	8
10	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	620	1	33433	3	Y	758	754	0	9
						8	4	834	9				3	8
11	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	486	1	27895	3	Y	599	604	0	4
						6	4	659	9					
*12	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	371	1	22781	3	Y	499	492	0	7
						2	4	549	9				4	8
01	34968 X	23356	-0-	-11612	-0-	366	1	22186	3	Y	729	724	0	8
						2	4	802	9				4	8

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

08	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	171	1	7704	3	Y	930	926	0	5
						1023	9						1	8
09	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	219	1	11133	3	Y	1384	1378	0	8
						2	4	1522	9				3	8
10	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	249	1	13448	3	Y	1133	1129	0	7
						4	4	1246	9				5	8
11	8610 X	6918	-0-	-1692	-0-	111	1	6394	3	Y	375	382	0	-0-
						413	9							
12	12307 X	6898	-0-	-5409	-0-	104	1	6367	3	Y	388	383	0	2
						427	9						3	8
01	14973 X	7025	-0-	-7948	-0-	107	1	6505	3	Y	375	374	0	1
						413	9						2	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723		- 14675			
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
08	13020 X	11933	-0-	-1087	-0-	254 1	11478 3	Y	181	180	0		3
09	12600 X	11165	-0-	-1435	-0-	212 1	10761 3	Y	173	173	0		3
10	13020 X	10119	-0-	-2901	-0-	181 1	9804 3	Y	118	117	0	1 8	3
11	11550 X	8795	-0-	-2755	-0-	149 1	8538 3	Y	96	97	0		2
12	11935 X	1226	-0-	-10709	-0-	19 1	1194 3	Y	12	12	0		2
01	11935 X	1850	-0-	-10085	-0-	29 1	1779 3	Y	38	37	0		3
						42 9							
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 9084		- 13832	
08	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	336 1	15156 3	Y	1232	1230	0	1 8	15
09	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	317 1	16049 3	Y	1344	1342	0	3 8	14
10	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	324 1	17483 3	Y	865	864	0	4 8	11
11	16320 X	4864	-0-	-11456	-0-	79 1	4526 3	Y	235	242	0		4
12	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-	259 9		Y	-0-	4	0		-0-
01	18817 X	3276	-0-	-15541	-0-	49 1	2933 3	Y	267	264	0	1 8	2
						294 9							
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8990		- 13542	
08	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y	-0-	5	0		-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9482		- 14373	
08	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-			Y	-0-	2	0		-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9726		- 14675	
08	15841 X	8019	-0-	-7822	-0-	172 1	7745 3	Y	93	94	0		11
09	16890 X	1209	-0-	-15681	-0-	102 9	1169 3	Y	15	15	0		11
10	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-	23 1		Y	-0-	11	0		-0-
11	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-	17 9		Y	-0-				-0-
12	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-			Y	-0-				-0-
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 9222 - 14070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 9236 - 13907		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133				Y	-0-	266 0	-0-
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						

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 9236 - 14560		
08	7874 X	804	-0-	-7070	-0-	17 1	787 3	Y	-0-	552 0		-0-
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						

PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10288 - 14523		
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-		-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		-0-
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	93 1	4990 3	Y	243	239 0	1 8	3
						267 9						
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	35 1	2002 3	Y	99	101 0		1
						109 9						
*12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	44 1	2725 3	Y	144	141 0	1 8	3
						158 9						
01	5363 X	3097	-0-	-2266	-0-	47 1	2884 3	Y	151	149 0	1 8	4
						166 9						

PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696		PERF.10015 - 14694		
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	115 1	5168 3	Y	220	219 0		1
						242 9						
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	111 1	5647 3	Y	249	249 0		1
						274 9						
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	85 1	4593 3	Y	48	49 0		-0-
						53 9						
11	5340 X	663	-0-	-4677	-0-	11 1	652 3	Y	-0-			-0-
12	5549 X	682	-0-	-4867	-0-	11 1	671 3	Y	-0-			-0-
01	6231 X	2233	-0-	-3998	-0-	35 1	2104 3	Y	85	84 0		1
						94 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9044		- 13394				
08		12934 X	12934	-0-	-0-	267	1	11987	3	Y	615	614	0	1	8	-0-
09		12414 X	12414	-0-	-0-	228	1	11518	3	Y	604	603	0	1	8	-0-
10		16277 X	16277	-0-	-0-	252	1	13595	3	Y	2205	2176	0	10	8	19
11		12510 X	5171	-0-	-7339	73	1	4190	3	Y	825	844	0			-0-
12		12927 X	11584	-0-	-1343	152	1	9337	3	Y	1903	1869	0	16	8	18
01		16306 X	11704	-0-	-4602	179	1	10791	3	Y	665	679	0	3	8	1
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF.10354		- 14924				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	12763	-0-	12763	231	1	12463	3	Y	59	58	0			1
11		T. A.	2083	-0-	2083	36	1	2047	3	Y	-0-	1	0			-0-
12		14B2 EXT	1566	-0-	1566	24	1	1538	3	Y	4	4	0			-0-
01		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	3609				Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 9067		- 13570				
08		9672 X	-0-	-0-	-9672					Y	-0-					-0-
09		9360 X	-0-	-0-	-9360					Y	-0-					-0-
10		7843 X	-0-	-0-	-7843					Y	-0-					-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9628		- 14683				
08		9052 X	-0-	-0-	-9052					Y	-0-					-0-
09		8310 X	-0-	-0-	-8310					Y	-0-					-0-
10		12277 X	12277	-0-	-0-	217	1	11667	3	Y	354	348	0	2	8	4
11		6090 X	1126	-0-	-4964	4	4	389	9							
*12		3677 X	3677	-0-	-0-	18	1	1071	3	Y	34	38	0			-0-
01		12307 X	4402	-0-	-7905	37	9									
						57	1	3497	3	Y	112	110	0	1	8	1
						123	9									
						64	1	3890	3	Y	407	403	0	2	8	3
						448	9									
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9455		- 14922				
08		18011 X	-0-	-0-	-18011					Y	-0-					-0-
09		17010 X	-0-	-0-	-17010					Y	-0-					-0-
10		21502 X	21502	-0-	-0-	382	1	20620	3	Y	449	442	0	2	8	5
11		18761 X	18761	-0-	-0-	6	4	494	9							
*12		16748 X	16748	-0-	-0-	313	1	17995	3	Y	408	411	0			2
01		20491 X	15431	-0-	-5060	4	4	449	9							
						261	1	16075	3	Y	373	368	0	3	8	4
						2	4	410	9							
						245	1	14797	3	Y	352	351	0	2	8	3
						2	4	387	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8890 - 13890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	158	1	7114	3	Y	585	586	0	1 8	6
09	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	183	1	9302	3	Y	777	774	0	2 8	7
10	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	266	1	14333	3	Y	1387	1373	0	6 8	15
11	10020 X	1232	-0-	-8788	-0-	19	1	1091	3	Y	111	125	0		1
12	10695 X	2804	-0-	-7891	-0-	41	1	2484	3	Y	254	249	0	2 8	4
01	16151 X	3359	-0-	-12792	-0-	48	1	2903	3	Y	371	368	0	2 8	5

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 9475		PERF.10882 - 15049			
08	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	158	1	7111	3	Y	187	184	0		5
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	206	1	4347	3	Y	115	116	0		4
10	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	127	1	11076	3	Y	307	305	0	1 8	5
11	7230 X	3056	-0-	-4174	-0-	51	1	2914	3	Y	83	87	0		1
12	7471 X	2615	-0-	-4856	-0-	41	1	2491	3	Y	75	73	0	1 8	2
01	11656 X	1534	-0-	-10122	-0-	83	1	1283	3	Y	209	207	0	1 8	3

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012				TOTAL DEPTH 9454		PERF.11318 - 15438			
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	87	1	3900	3	Y	-0-				-0-
09	5880 X	4222	-0-	-1658	-0-	81	1	4141	3	Y	-0-				-0-
10	6076 X	1755	-0-	-4321	-0-	32	1	1723	3	Y	-0-				-0-
11	5880 X	889	-0-	-4991	-0-	15	1	874	3	Y	-0-				-0-
12	4495 X	553	-0-	-3942	-0-	9	1	544	3	Y	-0-				-0-
01	4371 X	1756	-0-	-2615	-0-	28	1	1699	3	Y	26	26	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012				TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143			
08	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	256	1	11503	3	Y	265	264	0		6
09	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	216	1	10921	3	Y	256	257	0		5
10	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	216	1	11653	3	Y	285	283	0	1 8	6
11	11670 X	6588	-0-	-5082	-0-	110	1	6298	3	Y	164	166	0		4
12	12059 X	4123	-0-	-7936	-0-	180	1	3945	3	Y	103	102	0	1 8	4
01	12214 X	2546	-0-	-9668	-0-	65	1	2476	3	Y	26	26	0		4





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	757 X	757	-0-	-0-	-0-	15	1 701 3	Y	37	40	0	-0-
09	3390 X	1038	-0-	-2352	-0-	41	19 1 960 3	Y	54	54	0	-0-
10	7874 X	7858	-0-	-16	-0-	59	127 1 6874 3	Y	779	768	0	3 8
11	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	857	9	Y	-0-	8	0	-0-
12	7874 X	438	-0-	-7436	-0-	6	1 382 3	Y	45	43	0	2
01	7874 X	801	-0-	-7073	-0-	50	12 1 691 3	Y	89	88	0	3
						98	9					

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

08	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	163	1 7384 3	Y	253	252	0	6
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	278	156 1 7895 3	Y	277	278	0	1 8
10	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	305	9 177 1 9528 3	Y	-0-	4	0	-0-
11	7560 X	1332	-0-	-6228	-0-	4	4 23 1 1309 3	Y	-0-			-0-
12	8649 X	2307	-0-	-6342	-0-	73	1 37 1 2270 3	Y	-0-			-0-
01	9734 X	3583	-0-	-6151	-0-	57	1 3453 3	Y	66	65	0	1
						73	9					

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

08	6541 X	2972	-0-	-3569	-0-	63	1 2811 3	Y	89	91	0	6
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	98	9 180 1 9082 3	Y	306	299	0	5 8
10	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	2	4 312 1 16866 3	Y	334	332	0	1 8
11	9210 X	5392	-0-	-3818	-0-	4	4 91 1 5185 3	Y	105	108	0	6
12	9920 X	2755	-0-	-7165	-0-	116	9 43 1 2651 3	Y	55	56	0	5
01	17577 X	3604	-0-	-13973	-0-	61	9 58 1 3481 3	Y	59	58	0	6
						65	9					

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

08	11904 X	1641	-0-	-10263	-0-	35	1 1582 3	Y	22	18	0	4 8
09	39049 X	39049	-0-	-0-	-0-	24	9 740 1 37488 3	Y	741	726	0	9 8
10	33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	6	4 606 1 32698 3	Y	530	529	0	2 8
11	30442 X	30442	-0-	-0-	-0-	8	4 513 1 29438 3	Y	441	445	0	6
12	30442 X	25385	-0-	-5057	-0-	6	4 399 1 24570 3	Y	376	371	0	3 8
01	40362 X	30345	-0-	-10017	-0-	2	4 483 1 29188 3	Y	609	605	0	3 8
						4	4 670 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	32736 X	24652	-0-	-8084	-0-	521 1	23464 3	Y	602	604 0	1 8 5
09	31680 X	13591	-0-	-18089	-0-	255 1	12954 3	Y	344	347 0	1 8 1
10	33232 X	13971	-0-	-19261	-0-	232 1	12508 3	Y	1115	1102 0	5 8 9
11	32160 X	4146	-0-	-28014	-0-	64 1	3704 3	Y	344	353 0	-0-
12	33232 X	4322	-0-	-28910	-0-	63 1	3854 3	Y	368	362 0	3 8 3
01	24645 X	4065	-0-	-20580	-0-	61 1	3705 3	Y	272	273 0	1 8 1

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

08	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	306 1	13800 3	Y	445	444 0	1 8 2
09	13830 X	12668	-0-	-1162	-0-	237 1	11992 3	Y	395	395 0	1 8 1
10	14260 X	13213	-0-	-1047	-0-	231 1	12491 3	Y	443	440 0	2 8 2
11	14130 X	8712	-0-	-5418	-0-	144 1	8235 3	Y	301	303 0	-0-
12	14601 X	8458	-0-	-6143	-0-	130 1	7996 3	Y	302	296 0	3 8 3
01	14601 X	8385	-0-	-6216	-0-	131 1	7947 3	Y	277	277 0	1 8 2

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	26 1	1197 3	Y	98	98 0	2
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	108 9	1566 3	Y	132	131 0	3
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	145 9	2435 3	Y	216	213 0	1 8 5
11	1530 X	3	-0-	-1527	-0-	238 9		Y	-0-	5 0	-0-
12	1798 X	658	-0-	-1140	-0-	3 3	586 3	Y	57	57 0	-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	9 1		Y	-0-		-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

08	15283 X	10790	-0-	-4493	-0-	202 1	9092 3	Y	1358	1356 0	2 8 18
09	14790 X	10292	-0-	-4498	-0-	171 1	8661 3	Y	1327	1326 0	3 8 16
10	15283 X	10056	-0-	-5227	-0-	1460 9	9406 3	Y	430	437 0	2 8 7
11	13230 X	2411	-0-	-10819	-0-	175 1	473 9	Y	214	217 0	4
12	11501 X	7314	-0-	-4187	-0-	37 1	2139 3	Y	667	654 0	6 8 11
01	10788 X	5618	-0-	-5170	-0-	235 9	5317 3	Y	194	199 0	1 8 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10447 X	9498	-0-	-949	-0-	185	1 8331	3 3	Y	891	890	0	1 8	9
						2	4 980	9 9						
09	9540 X	8577	-0-	-963	-0-	149	1 7516	3 3	Y	829	828	0	2 8	8
						912	9 9							
10	9858 X	8189	-0-	-1669	-0-	144	1 7770	3 3	Y	248	250	0	1 8	5
						2	4 273	9 9						
11	9180 X	892	-0-	-8288	-0-	15	1 842	3 3	Y	32	33	0		4
						35	9 9							
12	9486 X	961	-0-	-8525	-0-	15	1 910	3 3	Y	33	33	0		4
						36	9 9							
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-				Y	-0-	4	0		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8858 - 13646				
08	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	196	1 8811	3 3	Y	763	762	0	1 8	7
						2	4 839	9 9						
09	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	167	1 8486	3 3	Y	754	755	0	1 8	5
						829	9 9							
10	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	207	1 11184	3 3	Y	447	447	0	2 8	3
						4	4 492	9 9						
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	138	1 7952	3 3	Y	331	334	0		-0-
						364	9 9							
*12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	123	1 7554	3 3	Y	323	317	0	3 8	3
						355	9 9							
01	11904 X	7775	-0-	-4129	-0-	121	1 7333	3 3	Y	292	292	0	1 8	2
						321	9 9							
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270 - 14036				
08	19344 X	12747	-0-	-6597	-0-	272	1 12263	3 3	Y	189	188	0		3
						4	4 208	9 9						
09	18930 X	10145	-0-	-8785	-0-	193	1 9782	3 3	Y	153	153	0		3
						2	4 168	9 9						
10	19561 X	9660	-0-	-9901	-0-	169	1 9061	3 3	Y	389	385	0	2 8	5
						2	4 428	9 9						
11	18930 X	10619	-0-	-8311	-0-	171	1 9826	3 3	Y	562	564	0		3
						4	4 618	9 9						
12	15159 X	8550	-0-	-6609	-0-	128	1 7916	3 3	Y	460	455	0	4 8	4
						506	9 9							
01	12741 X	5482	-0-	-7259	-0-	85	1 5142	3 3	Y	232	234	0	1 8	1
						255	9 9							
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024 - 13550				
08	T. A.	132	-0-	132	191	3	1 129	3 3	Y	-0-	975	0		-0-
09	T. A.	-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-

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	15593 X	6413	-0-	-9180	-0-	136	1	6137	3	Y	127	127	0	3
09	15090 X	4422	-0-	-10668	-0-	140	9	4239	3	Y	90	90	0	3
10	14322 X	13915	-0-	-407	-0-	84	1	13344	3	Y	291	287	0	6
11	13740 X	11208	-0-	-2532	-0-	99	9	320	9		196	199	0	3
12	11439 X	9842	-0-	-1597	-0-	247	1	10800	3	Y	179	176	0	4
01	13950 X	8659	-0-	-5291	-0-	4	4	216	9		1	2	0	3
						154	1	9489	3	Y			2	8
						2	4	197	9					
						141	1	8515	3	Y				
						2	4	1	9					
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617				
08	11966 X	10428	-0-	-1538	-0-	214	1	9641	3	Y	519	518	0	6
09	13590 X	8755	-0-	-4835	-0-	2	4	571	9		450	450	0	5
10	14043 X	9256	-0-	-4787	-0-	160	1	8100	3	Y	473	469	0	7
11	13590 X	2255	-0-	-11335	-0-	495	9	8575	3	Y	121	127	0	1
12	11253 X	3823	-0-	-7430	-0-	159	1	520	9		206	202	0	3
01	10416 X	5784	-0-	-4632	-0-	2	4	2086	3	Y	715	707	0	7
						36	1	2	9				2	8
						133	9	3539	3	Y				
						57	1	4915	3	Y			4	8
						227	9							
						82	1							
						787	9							
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8630 - 12457				
08	15500 X	9325	-0-	-6175	-0-	196	1	8830	3	Y	270	269	0	6
09	15000 X	7888	-0-	-7112	-0-	2	4	297	9		236	237	0	5
10	15500 X	9928	-0-	-5572	-0-	147	1	7481	3	Y	645	638	0	9
11	9390 X	4853	-0-	-4537	-0-	260	9	9049	3	Y	282	288	0	3
12	9331 X	6477	-0-	-2854	-0-	167	1	710	9		386	380	0	6
01	9951 X	3254	-0-	-6697	-0-	78	1	4465	3	Y	-0-	6	0	-0-
						310	9							
						97	1	5955	3	Y			3	8
						425	9	3201	3	Y				
						53	1							
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9263 - 14440				
08	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9585 - 13277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15996 X	5863	-0-	-10133	-0-	126	1	5664	3	Y	66	66	0			5
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	1	8	6
11	12570 X	4600	-0-	-7970	-0-	77	1	4413	3	Y	100	102	0			4
12	18228 X	2497	-0-	-15731	-0-	39	1	2401	3	Y	52	52	0			4
01	18228 X	4524	-0-	-13704	-0-	71	1	4300	3	Y	139	138	0	1	8	4
						153	9									
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9070 - 13426						
08	18228 X	11048	-0-	-7180	-0-	234	1	10528	3	Y	258	258	0			5
09	16950 X	11140	-0-	-5810	-0-	210	1	10632	3	Y	269	269	0	1	8	4
10	13609 X	11204	-0-	-2405	-0-	195	1	10556	3	Y	408	405	0	2	8	5
11	13170 X	6963	-0-	-6207	-0-	113	1	6523	3	Y	297	301	0			1
12	13609 X	13146	-0-	-463	-0-	200	1	12313	3	Y	574	564	0	5	8	6
*01	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	199	1	12040	3	Y	838	832	0	4	8	8
						2	4	922	9							
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9642 - 14527						
08	12586 X	8178	-0-	-4408	-0-	175	1	7889	3	Y	104	104	0			4
09	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	377	1	19115	3	Y	261	259	0	1	8	5
10	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	268	1	14459	3	Y	267	265	0	1	8	6
11	12360 X	8220	-0-	-4140	-0-	138	1	7917	3	Y	150	151	0			5
12	20429 X	1024	-0-	-19405	-0-	165	9				17	17	0			5
01	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-	19	9				-0-	5	0			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9343 - 13093						
08	16616 X	13329	-0-	-3287	-0-	275	1	12367	3	Y	621	620	0	1	8	11
09	16020 X	12192	-0-	-3828	-0-	223	1	11321	3	Y	587	588	0	1	8	9
10	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	271	1	14625	3	Y	673	668	0	3	8	11
11	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	257	1	14758	3	Y	706	710	0			7
*12	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	239	1	14745	3	Y	724	712	0	6	8	13
01	15686 X	15610	-0-	-76	-0-	238	1	14435	3	Y	850	847	0	4	8	12
						2	4	935	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	291 1	13110 3	Y	585	583 0	1 8	9	
09	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	269 1	13613 3	Y	620	619 0	1 8	9	
10	10447 X	6799	-0-	-3648	-0-	120 1	6483 3	Y	178	181 0	1 8	5	
11	13590 X	1908	-0-	-11682	-0-	31 1	1814 3	Y	57	59 0		3	
12	15066 X	1932	-0-	-13134	-0-	30 1	1839 3	Y	57	57 0		3	
01	15066 X	3041	-0-	-12025	-0-	48 1	2899 3	Y	85	84 0		4	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180			
08	15097 X	4150	-0-	-10947	-0-	87 1	3934 3	Y	117	121 0		-0-	
09	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-	129 9		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	2847 3	Y	142	143 0		2	
12	12989 X	9292	-0-	-3697	-0-	49 1	8659 3	Y	445	437 0	4 8	6	
*01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	156 9	490 9	Y	445	445 0	2 8	4	
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10626 - 15216			
08	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	358 1	16108 3	Y	330	328 0		9	
09	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	4 4	363 9	Y	312	312 0	1 8	8	
10	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	292 1	14794 3	Y	295	293 0	1 8	9	
11	12510 X	4080	-0-	-8430	-0-	4 4	16395 3	Y	71	74 0		6	
12	12927 X	3967	-0-	-8960	-0-	69 1	3933 3	Y	65	63 0	1 8	7	
01	17081 X	3707	-0-	-13374	-0-	78 9	3832 3	Y	107	106 0	1 8	7	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 9594 - 13916			
08	9579 X	1018	-0-	-8561	-0-	22 1	975 3	Y	19	16 0	4 8	3	
09	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	21 9	29894 3	Y	872	856 0	6 8	13	
10	33596 X	33596	-0-	-0-	-0-	6 4	959 9	Y	943	938 0	4 8	14	
11	29613 X	29613	-0-	-0-	-0-	593 1	31958 3	Y	840	847 0		7	
*12	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	8 4	1037 9	Y	754	742 0	7 8	12	
01	33666 X	23088	-0-	-10578	-0-	492 1	28191 3	Y	914	910 0	5 8	11	
-----													
						404 1	24830 3	Y					
						2 4	829 9						
						359 1	21722 3	Y					
						2 4	1005 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9606		PERF.10375 - 15295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8773 X	8336	-0-	-437	-0-	178	1	7984	3	Y	158	157	0			10
						174	9									
09	8490 X	8078	-0-	-412	-0-	153	1	7752	3	Y	157	157	0			10
						173	9									
10	8246 X	6644	-0-	-1602	-0-	119	1	6411	3	Y	104	105	0			9
						114	9									
11	8070 X	2342	-0-	-5728	-0-	40	1	2278	3	Y	22	27	0			4
						24	9									
12	8339 X	2630	-0-	-5709	-0-	41	1	2560	3	Y	26	26	0			4
						29	9									
01	8339 X	4456	-0-	-3883	-0-	70	1	4268	3	Y	107	106	0	1	8	4
						118	9									
-----																
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9676		PERF.10090 - 15011						
08	9548 X	8479	-0-	-1069	-0-	176	1	7946	3	Y	324	323	0			7
						1	4	356	9							
09	9240 X	8101	-0-	-1139	-0-	150	1	7602	3	Y	317	316	0	1	8	7
						349	9									
10	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	261	1	14099	3	Y	566	559	0	3	8	11
						4	4	623	9							
11	8220 X	5856	-0-	-2364	-0-	97	1	5541	3	Y	198	204	0			5
						218	9									
12	8494 X	5674	-0-	-2820	-0-	87	1	5369	3	Y	198	193	0	2	8	8
						218	9									
01	15004 X	5686	-0-	-9318	-0-	89	1	5375	3	Y	202	200	0	1	8	9
						222	9									
-----																
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 9599		PERF.10029 - 14880						
08	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	278	1	12487	3	Y	625	622	0	1	8	7
						4	4	688	9							
09	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	255	1	12917	3	Y	656	656	0	1	8	6
						4	4	722	9							
10	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	264	1	14250	3	Y	584	581	0	3	8	6
						4	4	642	9							
11	13020 X	3766	-0-	-9254	-0-	62	1	3577	3	Y	115	119	0			2
						127	9									
12	14353 X	3831	-0-	-10522	-0-	59	1	3639	3	Y	121	119	0	1	8	3
						133	9									
01	15190 X	3989	-0-	-11201	-0-	62	1	3769	3	Y	144	142	0	1	8	4
						158	9									
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 8184 - 14305						
08	9362 X	6722	-0-	-2640	-0-	124	1	5584	3	Y	922	925	0	1	8	8
						1014	9									
09	9060 X	1054	-0-	-8006	-0-	18	1	869	3	Y	152	155	0	5	8	-0-
						167	9									
10	9362 X	2942	-0-	-6420	-0-	45	1	2421	3	Y	433	427	0	2	8	4
						476	9									
11	9060 X	266	-0-	-8794	-0-	4	1	219	3	Y	39	43	0			-0-
						43	9									
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-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893					
M O	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
08	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	258	1	11624	3	Y	421	419	0	1 8 6
						2	4	463	9					
09	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	210	1	10618	3	Y	393	393	0	1 8 5
						2	4	432	9					
10	9579 X	9344	-0-	-235	-0-	163	1	8802	3	Y	343	340	0	2 8 6
						2	4	377	9					
11	11940 X	3049	-0-	-8891	-0-	50	1	2869	3	Y	118	121	0	3
						130	9							
12	12338 X	5067	-0-	-7271	-0-	78	1	4777	3	Y	193	188	0	2 8 6
						212	9							
01	12338 X	3591	-0-	-8747	-0-	55	1	3324	3	Y	193	193	0	1 8 5
						212	9							
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596					
08	30411 X	7524	-0-	-22887	-0-	158	1	7118	3	Y	225	230	0	7
						248	9							
09	28290 X	-0-	-0-	-28290	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
10	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-			-0-
11	25740 X	-0-	-0-	-25740	-0-					Y	-0-			-0-
12	24738 X	4	-0-	-24734	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407					
08	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
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
						106	9							
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	13	1	729	3	Y	23	24	0	-0-
						25	9							
*12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	34	1	2094	3	Y	71	69	0	1 8 1
						78	9							
01	3255 X	2205	-0-	-1050	-0-	35	1	2170	3	Y	-0-	1	0	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979					
08	17980 X	3999	-0-	-13981	-0-	82	1	3680	3	Y	215	209	0	4 8 2
						237	9							
09	15900 X	10617	-0-	-5283	-0-	193	1	9789	3	Y	575	566	0	6 8 5
						2	4	633	9					
10	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	365	1	19679	3	Y	1029	1017	0	5 8 12
						4	4	1132	9					
11	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	277	1	15886	3	Y	865	873	0	4
						4	4	952	9					
*12	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	227	1	13965	3	Y	778	766	0	7 8 9
						2	4	856	9					
01	21235 X	20674	-0-	-561	-0-	320	1	19367	3	Y	895	891	0	5 8 8
						2	4	985	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	295 1	13314 3	Y	470	465 0	1 8	9	
09	9780 X	4495	-0-	-5285	-0-	4 4	517 9	Y	158	161 0		6	
10	9982 X	556	-0-	-9426	-0-	84 1	4237 3	Y	20	21 0		5	
11	13680 X	3	-0-	-13677	-0-	174 9	524 3	Y	-0-	5 0		-0-	
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	10 1		Y	-0-			-0-	
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	22 9		Y	-0-			-0-	
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	3 3		Y	-0-			-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086			
08	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	289 1	13018 3	Y	618	617 0	1 8	6	
09	23490 X	14213	-0-	-9277	-0-	4 4	680 9	Y	642	642 0	1 8	5	
10	24273 X	9703	-0-	-14570	-0-	261 1	13242 3	Y	394	393 0	2 8	4	
11	23490 X	5190	-0-	-18300	-0-	4 4	706 9	Y	157	159 0		2	
12	14694 X	4984	-0-	-9710	-0-	169 1	9099 3	Y	157	155 0	1 8	3	
01	14694 X	10134	-0-	-4560	-0-	2 4	433 9	Y	355	352 0	2 8	4	
01	14694 X	10134	-0-	-4560	-0-	86 1	4931 3	Y					
						173 9							
						76 1	4735 3	Y					
						158 1	9583 3	Y					
						2 4	391 9						
PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053			
08	15717 X	2224	-0-	-13493	-0-	47 1	2126 3	Y	46	46 0		4	
09	15210 X	6957	-0-	-8253	-0-	51 9	6661 3	Y	150	149 0	1 8	4	
10	33998 X	33998	-0-	-0-	-0-	131 1	31738 3	Y	1513	1490 0	7 8	20	
11	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	165 9	1664 9	Y	1245	1256 0		9	
*12	22418 X	22418	-0-	-0-	-0-	588 1	25113 3	Y	1057	1041 0	9 8	16	
01	34069 X	17281	-0-	-16788	-0-	8 4	1370 9	Y	742	744 0	4 8	10	
						438 1	20913 3	Y					
						4 4	1163 9						
						340 1	16196 3	Y					
						2 4	816 9						
						267 1							
						2 4							
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506			
08	13392 X	10354	-0-	-3038	-0-	209 1	9431 3	Y	647	646 0	1 8	5	
09	12960 X	9411	-0-	-3549	-0-	2 4	712 9	Y	606	607 0	1 8	3	
10	13206 X	10750	-0-	-2456	-0-	169 1	8575 3	Y	744	739 0	3 8	5	
11	11400 X	4138	-0-	-7262	-0-	667 9	9747 3	Y	307	312 0		-0-	
12	10664 X	6330	-0-	-4334	-0-	181 1	818 9	Y	476	468 0	4 8	4	
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-	4 4	3735 3	Y	-0-	4 0		-0-	
						65 1							
						338 9							
						93 1	5713 3	Y					
						524 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505			COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
08		24273 X	20847	-0-	-3426	-0-	445 1	20049 3	349 9	Y	317	317	0		2
09		23490 X	19446	-0-	-4044	-0-	370 1	18736 3	336 9	Y	305	305	0	1 8	1
10		25761 X	16883	-0-	-8878	-0-	302 1	16276 3	301 9	Y	274	273	0	1 8	1
11		24930 X	10419	-0-	-14511	-0-	175 1	10046 3	194 9	Y	176	176	0		1
12		25761 X	10065	-0-	-15696	-0-	158 1	9714 3	191 9	Y	174	172	0	1 8	2
01		20832 X	6364	-0-	-14468	-0-	100 1	6034 3	230 9	Y	209	208	0	1 8	2
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659				
08		7254 X	4670	-0-	-2584	-0-	89 1	3981 3	600 9	Y	545	547	0	1 8	6
09		6810 X	3061	-0-	-3749	-0-	52 1	2604 3	405 9	Y	368	371	0	1 8	2
10		7037 X	6286	-0-	-751	-0-	99 1	5314 3	873 9	Y	794	785	0	4 8	7
11		6750 X	5046	-0-	-1704	-0-	74 1	4249 3	723 9	Y	657	663	0		1
12		6572 X	5278	-0-	-1294	-0-	72 1	4437 3	769 9	Y	699	688	0	6 8	6
*01		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	101 1	6084 3	424 9	Y	385	387	0	2 8	2
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134				
08		14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-				Y	-0-				-0-
09		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	39 1	1969 3	89 9	Y	81	79	0		2
10		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	195 1	10561 3	4 4	Y	490	483	0	2 8	7
11		10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	168 1	9636 3	4 4	Y	443	447	0		3
*12		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	63 1	3860 3	201 9	Y	183	181	0	2 8	3
01		11315 X	1403	-0-	-9912	-0-	21 1	1298 3	84 9	Y	76	78	0		1
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983				
08		19685 X	10085	-0-	-9600	-0-	213 1	9565 3	2 4	Y	277	277	0		2
09		19050 X	9328	-0-	-9722	-0-	175 1	8861 3	292 9	Y	265	265	0	1 8	1
10		19685 X	11838	-0-	-7847	-0-	205 1	11081 3	4 4	Y	498	492	0	2 8	5
11		12630 X	4190	-0-	-8440	-0-	69 1	3923 3	198 9	Y	180	184	0		1
12		12803 X	744	-0-	-12059	-0-	11 1	699 3	34 9	Y	31	32	0		-0-
01		11873 X	330	-0-	-11543	-0-	5 1	308 3	17 9	Y	15	15	0		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	20646 X	3629	-0-	-17017	-0-	78 1 72 9	3479 3	Y	65	67 0	4		
09	31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	593 1 6 4	30018 3	Y	606	600 0	1 8	9	
10	42137 X	42137	-0-	-0-	-0-	738 1 10 4	39810 3	Y	1435	1419 0	6 8	19	
11	35603 X	35603	-0-	-0-	-0-	586 1 8 4	33586 3	Y	1294	1303 0		10	
*12	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	477 1 2 4	29347 3	Y	1156	1138 0	10 8	18	
01	42222 X	18909	-0-	-23313	-0-	298 1 2 4	18066 3	Y	494	501 0	3 8	8	
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387			
08	20832 X	18178	-0-	-2654	-0-	375 1 4 4	16887 3	Y	829	827 0	1 8	14	
09	18900 X	16680	-0-	-2220	-0-	306 1 4 4	15508 3	Y	784	783 0	2 8	13	
10	19499 X	14916	-0-	-4583	-0-	258 1 4 4	13897 3	Y	688	684 0	3 8	14	
11	18150 X	7530	-0-	-10620	-0-	122 1 415 9	6993 3	Y	377	383 0		8	
*12	20970 X	20970	-0-	-0-	-0-	317 1 2 4	19474 3	Y	1070	1050 0	9 8	19	
01	18166 X	13546	-0-	-4620	-0-	203 1 2 4	12275 3	Y	969	968 0	5 8	15	
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868			
08	15252 X	7688	-0-	-7564	-0-	156 1 526 9	7006 3	Y	478	480 0	1 8	3	
09	14760 X	11781	-0-	-2979	-0-	212 1 2 4	10739 3	Y	753	751 0	1 8	4	
10	15252 X	11582	-0-	-3670	-0-	201 1 4 4	10813 3	Y	513	513 0	2 8	2	
11	10950 X	1974	-0-	-8976	-0-	32 1 99 9	1843 3	Y	90	92 0		-0-	
12	12183 X	1965	-0-	-10218	-0-	30 1 103 9	1832 3	Y	94	93 0	1 8	-0-	
01	12183 X	2688	-0-	-9495	-0-	41 1 182 9	2465 3	Y	165	163 0	1 8	1	
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875			
08	15655 X	14162	-0-	-1493	-0-	272 1 4 4	12268 3	Y	1471	1469 0	2 8	16	
09	14130 X	12943	-0-	-1187	-0-	221 1 4 4	11196 3	Y	1384	1384 0	3 8	13	
10	14105 X	13320	-0-	-785	-0-	222 1 4 4	11966 3	Y	1025	1022 0	5 8	11	
11	13710 X	5363	-0-	-8347	-0-	84 1 468 9	4811 3	Y	425	436 0		-0-	
12	14167 X	5592	-0-	-8575	-0-	82 1 498 9	5012 3	Y	453	447 0	4 8	2	
01	13640 X	7339	-0-	-6301	-0-	107 1 782 9	6450 3	Y	711	707 0	4 8	2	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8486		- 13677	
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		
08	12958 X	9751	-0-	-3207	-0-	198 2	1 4	8896 655	3 9	Y 595	594 0	1 8	2
09	11100 X	9122	-0-	-1978	-0-	164 630	1 9	8328 73	3 1	Y 573	573 0	1 8	1
10	10850 X	4231	-0-	-6619	-0-	73 228	1 9	3930 15	3 1	Y 207	207 0	1 8	-0-
11	10320 X	936	-0-	-9384	-0-	15 56	1 9	865 117	3 1	Y 51	51 0		-0-
12	9765 X	7773	-0-	-1992	-0-	117 440	1 9	7216 37	3 1	Y 400	394 0	3 8	3
01	9765 X	2471	-0-	-7294	-0-	37 153	1 9	2281 153	3 9	Y 139	141 0	1 8	-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9834		- 16870	
08	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	228 2	1 4	10254 589	3 9	Y 535	533 0	1 8	6
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	248 4	1 4	12543 734	3 9	Y 667	665 0	1 8	7
10	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	219 4	1 4	11794 419	3 9	Y 381	382 0	2 8	4
11	10710 X	2393	-0-	-8317	-0-	40 81	1 9	2272 37	3 1	Y 74	77 0		1
12	13981 X	2355	-0-	-11626	-0-	37 87	1 9	2231 54	3 1	Y 79	78 0	1 8	1
01	13981 X	3484	-0-	-10497	-0-	54 169	1 9	3261 169	3 9	Y 154	153 0	1 8	1
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8817		- 13234	
08	15221 X	12800	-0-	-2421	-0-	254 2	1 4	11422 1122	3 9	Y 1020	1018 0	1 8	8
09	12930 X	11421	-0-	-1509	-0-	201 2	1 4	10189 1029	3 9	Y 935	935 0	2 8	6
10	13237 X	11773	-0-	-1464	-0-	194 4	1 4	10461 1114	3 9	Y 1013	1007 0	4 8	8
11	12750 X	9101	-0-	-3649	-0-	140 893	1 9	8068 126	3 1	Y 812	818 0		2
12	12803 X	8786	-0-	-4017	-0-	126 882	1 9	7778 127	3 1	Y 802	789 0	7 8	8
01	12803 X	8996	-0-	-3807	-0-	127 2	1 4	7715 1152	3 9	Y 1047	1042 0	5 8	8
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9330		- 16094	
08	19747 X	3157	-0-	-16590	-0-	67 51	1 9	3039 7230	3 1	Y 46	48 0		1
09	19110 X	7502	-0-	-11608	-0-	142 130	1 9	7230 5512	3 1	Y 118	117 0		2
10	18569 X	5715	-0-	-12854	-0-	102 101	1 9	5512 18	3 1	Y 92	92 0		2
11	17370 X	1078	-0-	-16292	-0-	18 19	1 9	1041 6	3 1	Y 17	19 0		-0-
12	17019 X	354	-0-	-16665	-0-	6 7	1 9	341 2	3 1	Y 6	6 0		-0-
01	7750 X	200	-0-	-7550	-0-	7 26	1 9	172 26	3 9	Y 24	24 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8781	- 12424					
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
08	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	233 1	10508 3	Y	692	692 0	1 8		8
						2 4	761 9						
09	12810 X	5572	-0-	-7238	-0-	101 1	5090 3	Y	346	350 0	1 8		3
						381 9							
10	13237 X	8527	-0-	-4710	-0-	141 1	7624 3	Y	691	685 0	3 8		6
						2 4	760 9						
11	12810 X	3157	-0-	-9653	-0-	49 1	2844 3	Y	240	245 0			1
						264 9							
12	13237 X	1793	-0-	-11444	-0-	26 1	1615 3	Y	138	136 0	1 8		2
						152 9							
01	11501 X	2777	-0-	-8724	-0-	37 1	2290 3	Y	409	406 0	2 8		3
						450 9							
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8278	- 14526					
08	6944 X	4661	-0-	-2283	-0-	95 1	4293 3	Y	248	246 0			3
						273 9							
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	130 1	6579 3	Y	398	395 0	1 8		5
						438 9							
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-
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182	COMPL. DATE 08/22/2014	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9961	- 16970					
08	10633 X	8407	-0-	-2226	-0-	171 1	7702 3	Y	485	482 0	1 8		2
						534 9							
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							
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 8134	PERF. 9218	- 13473					
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	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-
PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 9415	- 13407					
08	24738 X	12725	-0-	-12013	-0-	260 1	11696 3	Y	697	696 0	1 8		6
						2 4	767 9						
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							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 9586		- 14300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	277	1 12475	3 3	Y	703	702	0	1	8	9
09	8250 X	6078	-0-	-2172	-0-	111	1 5607	3 3	Y	327	331	0	1	8	4
10	13144 X	13143	-0-	-1	-0-	225	1 12160	3 3	Y	685	678	0	3	8	8
11	13080 X	5377	-0-	-7703	-0-	87	1 4973	3 3	Y	288	295	0			1
12	13516 X	5863	-0-	-7653	-0-	88	1 5421	3 3	Y	322	316	0	3	8	4
01	13516 X	5942	-0-	-7574	-0-	91	1 5498	3 3	Y	321	320	0	2	8	3

PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8448				PERF. 9026 - 14978	
08	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	317	1 14247	3 3	Y	2025	2016	0	2	8	23
09	16020 X	13576	-0-	-2444	-0-	227	1 11493	3 3	Y	1684	1687	0	3	8	17
10	16554 X	14634	-0-	-1920	-0-	245	1 13198	3 3	Y	1079	1079	0	5	8	12
11	16260 X	9985	-0-	-6275	-0-	157	1 9001	3 3	Y	748	756	0			4
12	16802 X	10657	-0-	-6145	-0-	156	1 9600	3 3	Y	817	805	0	7	8	9
01	16802 X	9304	-0-	-7498	-0-	138	1 8373	3 3	Y	719	718	0	4	8	6

PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9605				PERF. 9684 - 15425	
08	8525 X	432	-0-	-8093	-0-	9	1 420	3 3	Y	3	3	0			-0-
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-	3	9								-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-										-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-										-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-										-0-
01	T. A.	102	-0-	102	102	2	1 91	3 3	Y	8	8	0			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 8181				PERF. 8416 - 14400	
08	28365 X	22789	-0-	-5576	-0-	466	1 20998	3 3	Y	1201	1200	0	1	8	14
09	27450 X	9358	-0-	-18092	-0-	170	1 8627	3 3	Y	510	518	0	1	8	5
10	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-	561	9								-0-
11	22050 X	3972	-0-	-18078	-0-	64	1 3658	3 3	Y	227	226	0			1
12	22785 X	7567	-0-	-15218	-0-	250	9								
01	22785 X	6309	-0-	-16476	-0-	113	1 6958	3 3	Y	451	443	0	4	8	5

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08		10881 X	9272	-0-	-1609	-0-	195 1	8770 3	Y	277	277 0		4	
							2 4	305 9						
09		9300 X	9191	-0-	-109	-0-	172 1	8709 3	Y	282	282 0	1 8	3	
							310 9							
10		10509 X	9108	-0-	-1401	-0-	157 1	8477 3	Y	429	424 0	2 8	6	
							2 4	472 9						
11		10170 X	5870	-0-	-4300	-0-	95 1	5463 3	Y	284	287 0		3	
							312 9							
12		10509 X	5682	-0-	-4827	-0-	86 1	5284 3	Y	284	280 0	2 8	5	
							312 9							
01		9486 X	5730	-0-	-3756	-0-	88 1	5324 3	Y	289	289 0	1 8	4	
							318 9							
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595			
08		11284 X	10470	-0-	-814	-0-	213 1	9562 3	Y	630	630 0	1 8	3	
							2 4	693 9						
09		10650 X	10480	-0-	-170	-0-	189 1	9575 3	Y	649	650 0	1 8	1	
							2 4	714 9						
10		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	193 1	10364 3	Y	598	594 0	3 8	2	
							4 4	658 9						
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	2	
							436 9							
01		11253 X	6865	-0-	-4388	-0-	103 1	6258 3	Y	458	457 0	2 8	1	
							504 9							
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426			
08		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	267 1	12034 3	Y	941	939 0	1 8	14	
							4 4	1035 9						
09		15180 X	12526	-0-	-2654	-0-	223 1	11301 3	Y	909	909 0	2 8	12	
							2 4	1000 9						
10		15686 X	11597	-0-	-4089	-0-	199 1	10754 3	Y	582	582 0	3 8	9	
							4 4	640 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	6	
							2 4	430 9						
01		13330 X	5881	-0-	-7449	-0-	90 1	5424 3	Y	334	334 0	2 8	4	
							367 9							
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017			
08		18259 X	14187	-0-	-4072	-0-	287 1	12938 3	Y	871	871 0	1 8	11	
							4 4	958 9						
09		18180 X	12905	-0-	-5275	-0-	232 1	11774 3	Y	814	814 0	2 8	9	
							4 4	895 9						
10		18786 X	11911	-0-	-6875	-0-	197 1	10589 3	Y	1019	1011 0	5 8	12	
							4 4	1121 9						
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	5	
							444 9							
01		14198 X	5296	-0-	-8902	-0-	76 1	4631 3	Y	535	532 0	3 8	5	
							589 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6882 X	1101	-0-	-5781	-0-		22	1	1017	3	Y	56	55	0		2
							62	9								
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-						Y	-0-	2	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	3
							272	9								
*01	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-		107	1	6470	3	Y	130	131	0	1 8	1
							143	9								

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

08	14353 X	2506	-0-	-11847	-0-		48	1	2159	3	Y	272	268	0		4
							299	9								
09	7380 X	552	-0-	-6828	-0-		9	1	476	3	Y	61	63	0		2
							67	9								
10	7626 X	880	-0-	-6746	-0-		14	1	753	3	Y	103	103	0		2
							113	9								
11	7380 X	18	-0-	-7362	-0-		16	3	2	9	Y	2	2	0		2
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						Y	-0-	2	0		-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

08	10819 X	9582	-0-	-1237	-0-		185	1	8360	3	Y	941	941	0	1 8	11
							2	4	1035	9						
09	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-		182	1	9206	3	Y	1053	1051	0	2 8	11
							2	4	1158	9						
10	11346 X	8442	-0-	-2904	-0-		136	1	7343	3	Y	874	870	0	4 8	11
							2	4	961	9						
11	10980 X	2501	-0-	-8479	-0-		38	1	2167	3	Y	269	277	0		3
							296	9								
12	11346 X	2117	-0-	-9229	-0-		30	1	1834	3	Y	230	226	0	2 8	5
							253	9								
01	10912 X	3052	-0-	-7860	-0-		39	1	2364	3	Y	590	585	0	3 8	7
							649	9								

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

08	12741 X	11072	-0-	-1669	-0-		232	1	10454	3	Y	349	350	0		8
							2	4	384	9						
09	12330 X	8941	-0-	-3389	-0-		167	1	8453	3	Y	292	293	0	1 8	6
							321	9								
10	12741 X	10549	-0-	-2192	-0-		185	1	9944	3	Y	378	375	0	2 8	7
							4	4	416	9						
11	12000 X	8657	-0-	-3343	-0-		142	1	8170	3	Y	314	317	0		4
							345	9								
12	11842 X	8732	-0-	-3110	-0-		134	1	8239	3	Y	326	320	0	3 8	7
							359	9								
01	11067 X	8759	-0-	-2308	-0-		136	1	8210	3	Y	374	373	0	2 8	6
							2	4	411	9						

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO DEEP			WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
08		14B2 EXT	52694	-0-	52694	121345	1105	1	49800	3	Y	1617	1621	0	2	8	17
							10	4	1779	9							
09		173209 X	51864	-0-	-121345	-0-	969	1	49084	3	Y	1637	1636	0	3	8	15
							10	4	1801	9							
10		51223 X	51223	-0-	-0-	-0-	903	1	48678	3	Y	1480	1473	0	7	8	15
							14	4	1628	9							
11		54756 X	54756	-0-	-0-	-0-	910	1	52186	3	Y	1500	1511	0			4
							10	4	1650	9							
*12		60543 X	60543	-0-	-0-	-0-	939	1	57735	3	Y	1694	1666	0	14	8	18
							6	4	1863	9							
*01		62622 X	62622	-0-	-0-	-0-	999	1	60460	3	Y	1052	1059	0	5	8	6
							6	4	1157	9							
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919						
08		13237 X	13006	-0-	-231	-0-	266	1	11981	3	Y	687	684	0	1	8	11
							3	4	756	9							
09		13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	237	1	12030	3	Y	710	709	0	1	8	11
							4	4	781	9							
10		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	219	1	11797	3	Y	999	992	0	4	8	14
							4	4	1099	9							
11		12600 X	7039	-0-	-5561	-0-	109	1	6291	3	Y	581	590	0			5
							639	9									
12		13485 X	6970	-0-	-6515	-0-	102	1	6222	3	Y	587	579	0	5	8	8
							646	9									
01		13485 X	6139	-0-	-7346	-0-	93	1	5622	3	Y	385	387	0	2	8	4
							424	9									
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858						
08		14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	282	1	12730	3	Y	1367	1361	0	2	8	11
							4	4	1504	9							
09		11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	206	1	10444	3	Y	1144	1145	0	2	8	8
							2	4	1258	9							
10		10602 X	10488	-0-	-114	-0-	171	1	9273	3	Y	947	944	0	4	8	7
							2	4	1042	9							
11		14040 X	4752	-0-	-9288	-0-	73	1	4208	3	Y	428	435	0			-0-
							471	9									
12		14508 X	4596	-0-	-9912	-0-	66	1	4064	3	Y	424	419	0	4	8	1
							466	9									
01		14105 X	5227	-0-	-8878	-0-	76	1	4583	3	Y	516	512	0	3	8	2
							568	9									
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016						
08		15345 X	11570	-0-	-3775	-0-	236	1	10621	3	Y	646	645	0	1	8	3
							2	4	711	9							
09		14850 X	10702	-0-	-4148	-0-	194	1	9828	3	Y	616	617	0	1	8	1
							2	4	678	9							
10		14167 X	12461	-0-	-1706	-0-	211	1	11370	3	Y	796	790	0	4	8	3
							4	4	876	9							
11		12240 X	10701	-0-	-1539	-0-	171	1	9766	3	Y	691	694	0			-0-
							4	4	760	9							
12		0 W	9597	-0-	9597	9597	143	1	8756	3	Y	633	625	0	5	8	3
							2	4	696	9							
01		0 W	8550	-0-	8550	18147	127	1	7686	3	Y	668	666	0	3	8	2
							2	4	735	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	234 1	10543 3	Y	1190	1185 0	1 8	14	
						2 4	1309 9						
09	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	208 1	10523 3	Y	1207	1206 0	2 8	13	
						2 4	1328 9						
10	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	187 1	10081 3	Y	1201	1194 0	5 8	15	
						4 4	1321 9						
11	11700 X	2565	-0-	-9135	-0-	38 1	2223 3	Y	276	287 0		4	
						304 9							
12	12462 X	3488	-0-	-8974	-0-	49 1	3018 3	Y	383	377 0	3 8	7	
						421 9							
01	12462 X	899	-0-	-11563	-0-	12 1	740 3	Y	134	136 0	1 8	4	
						147 9							
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014				TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
08	12958 X	12180	-0-	-778	-0-	250 1	11235 3	Y	630	630 0	1 8	2	
						2 4	693 9						
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							
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012				TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
08	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	310 1	13938 3	Y	723	720 0	1 8	7	
						4 4	795 9						
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							
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014				TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
08	17360 X	6177	-0-	-11183	-0-	115 1	5194 3	Y	789	791 0	1 8	9	
						868 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013				TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	14973 X	13983	-0-	-990	-0-	285 1	12826 3	Y	789	789 0	1 8	10	
						4 4	868 9						
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							
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			
08	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	250 1	11245 3	Y	567	565 0	1 8	2	
						2 4	624 9						
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							
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193			
08	11284 X	11024	-0-	-260	-0-	221 1	9962 3	Y	763	762 0	1 8	7	
						2 4	839 9						
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	
						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							
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342			
08	14756 X	14198	-0-	-558	-0-	293 1	13228 3	Y	612	610 0	1 8	5	
						4 4	673 9						
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	
						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							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8898	PERF. 9537	- 15403			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	14384 X	13104	-0-	-1280	-0-	273 1 4 4	12306 3 521 9	Y	474	473 0	1 8 8
09	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	264 1 4 4	13365 3 479 9	Y	435	436 0	1 8 6
10	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	245 1 4 4	13227 3 418 9	Y	380	378 0	2 8 6
11	12690 X	11392	-0-	-1298	-0-	189 1 4 4	10861 3 338 9	Y	307	310 0	3
12	14570 X	11574	-0-	-2996	-0-	180 1 2 4	11039 3 353 9	Y	321	315 0	3 8 6
01	14570 X	11070	-0-	-3500	-0-	172 1 2 4	10409 3 487 9	Y	443	440 0	2 8 7
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 9474	- 13846			
08	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
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 14 4	73394 3 4665 9	Y	4241	4218 0	1 8 22
*12	76546 X	76546	-0-	-0-	-0-	1150 1 6 4	70771 3 4619 9	Y	4199	4133 0	36 8 52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 0	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 9264	- 14228			
08	11904 X	10245	-0-	-1659	-0-	215 1 2 4	9702 3 326 9	Y	296	295 0	5
09	11520 X	3880	-0-	-7640	-0-	72 1 141 9	3667 3	Y	128	129 0	4
10	11904 X	9303	-0-	-2601	-0-	163 1 2 4	8809 3 329 9	Y	299	296 0	1 8 6
11	9990 X	7222	-0-	-2768	-0-	120 1 256 9	6846 3	Y	233	235 0	4
12	0 W	7583	-0-	7583	7583	117 1 278 9	7188 3	Y	253	248 0	2 8 7
01	0 W	7413	-0-	7413	14996	115 1 321 9	6977 3	Y	292	292 0	1 8 6
PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 9111	- 13825			
08	9083 X	8437	-0-	-646	-0-	176 1 316 9	7945 3	Y	287	287 0	5
09	8790 X	3374	-0-	-5416	-0-	63 1 131 9	3180 3	Y	119	120 0	4
10	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	177 1 2 4	9592 3 1080 9	Y	982	968 0	4 8 14
11	8160 X	3326	-0-	-4834	-0-	51 1 359 9	2916 3	Y	326	336 0	4
12	0 W	3640	-0-	3640	3640	52 1 406 9	3182 3	Y	369	364 0	3 8 6
01	0 W	3717	-0-	3717	7357	57 1 220 9	3440 3	Y	200	201 0	1 8 4



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		9517 X	9250	-0-	-267	-0-	180	1	8115	3	Y	866	866	0	1 8 9
							2	4	953	9					
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 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							
-----															
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498															
08		47709 X	25483	-0-	-22226	-0-	525	1	23630	3	Y	1202	1203	0	1 8 6
							6	4	1322	9					
09		36420 X	24469	-0-	-11951	-0-	448	1	22715	3	Y	1184	1183	0	2 8 5
							4	4	1302	9					
10		37634 X	15000	-0-	-22634	-0-	257	1	13886	3	Y	775	774	0	3 8 3
							4	4	853	9					
11		36420 X	25882	-0-	-10538	-0-	417	1	23928	3	Y	1394	1394	0	3 3
							4	4	1533	9					
12		0 W	20635	-0-	20635	20635	310	1	19074	3	Y	1135	1118	0	10 8 10
							2	4	1249	9					
01		0 W	23038	-0-	23038	43673	350	1	21188	3	Y	1362	1358	0	7 8 7
							2	4	1498	9					
-----															
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532															
08		1333 X	9	-0-	-1324	-0-	8	3	1	9	Y	1	3	0	3
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-
-----															
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694															
08		13857 X	11323	-0-	-2534	-0-	232	1	10463	3	Y	569	570	0	1 8 9
							2	4	626	9					
09		13410 X	12620	-0-	-790	-0-	237	1	12019	3	Y	327	330	0	1 8 5
							4	4	360	9					
10		13082 X	12019	-0-	-1063	-0-	212	1	11440	3	Y	330	329	0	1 8 5
							4	4	363	9					
11		12120 X	10274	-0-	-1846	-0-	171	1	9766	3	Y	303	304	0	4
							4	4	333	9					
12		13051 X	10561	-0-	-2490	-0-	163	1	10046	3	Y	318	311	0	3 8 8
							2	4	350	9					
01		13051 X	7528	-0-	-5523	-0-	117	1	7090	3	Y	292	292	0	1 8 7
							321	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		8215 X	6030	-0-	-2185	-0-	115	1	5188	3	Y	661	663 0	1 8 7
							727	9						
09		9180 X	6128	-0-	-3052	-0-	104	1	5273	3	Y	683	682 0	1 8 7
							751	9						
10		9486 X	5788	-0-	-3698	-0-	92	1	4986	3	Y	645	641 0	3 8 8
							710	9						
11		9180 X	1581	-0-	-7599	-0-	24	1	1353	3	Y	185	190 0	3 8
							204	9						
12		8742 X	2487	-0-	-6255	-0-	35	1	2131	3	Y	292	287 0	2 8 6
							321	9						
01		6324 X	2093	-0-	-4231	-0-	31	1	1897	3	Y	150	152 0	1 8 3
							165	9						
-----														
PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789														
08		37045 X	25125	-0-	-11920	-0-	516	1	23262	3	Y	1221	1222 0	1 8 8
							4	4						
									1343	9				
09		34770 X	20185	-0-	-14585	-0-	369	1	18700	3	Y	1011	1014 0	2 8 3
							4	4						
									1112	9				
10		35929 X	11152	-0-	-24777	-0-	195	1	10485	3	Y	425	426 0	2 8 -0-
							4	4						
									468	9				
11		34770 X	17732	-0-	-17038	-0-	291	1	16659	3	Y	707	707 0	2 8 -0-
							4	4						
									778	9				
12		29698 X	14852	-0-	-14846	-0-	227	1	13960	3	Y	603	595 0	5 8 3
							2	4						
									663	9				
01		22847 X	13260	-0-	-9587	-0-	208	1	12598	3	Y	411	412 0	2 8 -0-
							2	4						
									452	9				
-----														
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079														
08		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	44	1	2003	3	Y	286	285 0	3
							315	9						
09		2550 X	2081	-0-	-469	-0-	34	1	1765	3	Y	256	257 0	2
							282	9						
10		2635 X	1284	-0-	-1351	-0-	20	1	1080	3	Y	167	166 0	1 8 2
							184	9						
11		2550 X	600	-0-	-1950	-0-	9	1	504	3	Y	79	80 0	1
							87	9						
12		2356 X	715	-0-	-1641	-0-	9	1	598	3	Y	98	96 0	1 8 2
							108	9						
01		2356 X	613	-0-	-1743	-0-	8	1	515	3	Y	82	82 0	2
							90	9						
-----														
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
08		26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	569	1	25657	3	Y	507	506 0	1 8 14
							6	4						
									558	9				
09		24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	456	1	23092	3	Y	471	470 0	1 8 14
							4	4						
									518	9				
10		21514 X	1718	-0-	-19796	-0-	30	1	1631	3	Y	52	57 0	9
							57	9						
11		20820 X	12654	-0-	-8166	-0-	209	1	12008	3	Y	394	393 0	10
							4	4						
									433	9				
12		21514 X	178	-0-	-21336	-0-	3	1	174	3	Y	1	8 0	3
							1	9						
01		26784 X	2610	-0-	-24174	-0-	41	1	2485	3	Y	76	76 0	3
							84	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8403		- 13156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	293 1	13163 3	Y	1695	1690 0	2 8	20	
09	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	257 1	13011 3	Y	1727	1726 0	3 8	18	
10	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	254 1	13712 3	Y	1290	1286 0	6 8	16	
11	14820 X	308	-0-	-14512	-0-	5 1	272 3	Y	28	41 0		3	
12	15686 X	1166	-0-	-14520	-0-	17 1	1027 3	Y	111	99 0	11 8	4	
01	15686 X	381	-0-	-15305	-0-	4 1	261 3	Y	105	105 0	1 8	3	
-----													
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8621		- 15034	
08	11439 X	10215	-0-	-1224	-0-	198 1	8922 3	Y	994	995 0	1 8	9	
09	11070 X	9649	-0-	-1421	-0-	166 1	8421 3	Y	965	964 0	2 8	8	
10	12338 X	9698	-0-	-2640	-0-	157 1	8429 3	Y	1009	1004 0	4 8	9	
11	11940 X	4068	-0-	-7872	-0-	62 1	3527 3	Y	435	443 0		1	
12	12338 X	4051	-0-	-8287	-0-	57 1	3504 3	Y	445	438 0	4 8	4	
01	10230 X	4220	-0-	-6010	-0-	490 9	3485 3	Y	615	610 0	3 8	6	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8950		- 14458	
08	31713 X	20698	-0-	-11015	-0-	423 1	19062 3	Y	1099	1100 0	1 8	14	
09	30690 X	17313	-0-	-13377	-0-	315 1	15954 3	Y	945	946 0	2 8	11	
10	29078 X	10682	-0-	-18396	-0-	183 1	9901 3	Y	540	540 0	2 8	9	
11	28140 X	15300	-0-	-12840	-0-	247 1	14162 3	Y	806	808 0		7	
12	25513 X	12641	-0-	-12872	-0-	191 1	11701 3	Y	679	669 0	6 8	11	
01	18073 X	13559	-0-	-4514	-0-	207 1	12522 3	Y	753	750 0	4 8	10	
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8049		- 13299	
08	18011 X	14749	-0-	-3262	-0-	286 1	12899 3	Y	1418	1414 0	2 8	20	
09	17430 X	10514	-0-	-6916	-0-	182 1	9202 3	Y	1025	1029 0	2 8	14	
10	18011 X	8653	-0-	-9358	-0-	140 1	7548 3	Y	875	871 0	4 8	14	
11	14280 X	2932	-0-	-11348	-0-	44 1	2529 3	Y	326	335 0		5	
12	14756 X	2679	-0-	-12077	-0-	37 1	2305 3	Y	306	300 0	3 8	8	
01	14756 X	2609	-0-	-12147	-0-	38 1	2299 3	Y	247	248 0	1 8	6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014				TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396			
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		
08	14105 X	13046	-0-	-1059	-0-	273 1 4 4	12297 3 472 9	Y	429	429 0	1 8	1	
09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	256 1 4 4	12967 3 386 9	Y	351	351 0	1 8	-0-	
10	13733 X	13392	-0-	-341	-0-	236 1 4 4	12736 3 416 9	Y	378	376 0	2 8	-0-	
11	12630 X	10843	-0-	-1787	-0-	180 1 4 4	10310 3 349 9	Y	317	317 0		-0-	
12	14074 X	11941	-0-	-2133	-0-	185 1 2 4	11365 3 389 9	Y	354	347 0	3 8	4	
01	14074 X	10938	-0-	-3136	-0-	171 1 2 4	10327 3 438 9	Y	398	396 0	2 8	4	
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012				TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243			
08	12059 X	8878	-0-	-3181	-0-	180 1 2 4	8142 3 554 9	Y	504	502 0	1 8	1	
09	11010 X	8213	-0-	-2797	-0-	149 1 529 9	7535 3 101 1	Y	481	480 0	1 8	1	
10	9238 X	5980	-0-	-3258	-0-	101 1 443 9	5436 3	Y	403	401 0	2 8	1	
11	8850 X	817	-0-	-8033	-0-	13 1 65 9	739 3	Y	59	60 0		-0-	
12	9021 X	1612	-0-	-7409	-0-	24 1 131 9	1457 3	Y	119	116 0	1 8	2	
01	8866 X	1859	-0-	-7007	-0-	131 9 28 1 141 9	1690 3	Y	128	128 0	1 8	1	
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014				TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562			
08	55025 X	18470	-0-	-36555	-0-	378 1 4 4	17009 3 1079 9	Y	981	982 0	1 8	11	
09	39360 X	14198	-0-	-25162	-0-	259 1 4 4	13077 3 858 9	Y	780	781 0	2 8	8	
10	33697 X	10927	-0-	-22770	-0-	189 1 4 4	10143 3 591 9	Y	537	537 0	2 8	6	
11	30390 X	20232	-0-	-10158	-0-	327 1 4 4	18764 3 1137 9	Y	1034	1036 0		4	
12	22847 X	13986	-0-	-8861	-0-	211 1 2 4	12971 3 802 9	Y	729	719 0	6 8	8	
01	15035 X	8038	-0-	-6997	-0-	123 1 470 9	7445 3	Y	427	430 0	2 8	3	
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013				TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905			
08	13299 X	10250	-0-	-3049	-0-	210 1 2 4	9469 3 569 9	Y	517	517 0	1 8	5	
09	12870 X	9748	-0-	-3122	-0-	178 1 554 9	9016 3	Y	504	503 0	1 8	5	
10	12152 X	5662	-0-	-6490	-0-	84 1 1040 9	4538 3	Y	945	936 0	4 8	10	
11	11340 X	4778	-0-	-6562	-0-	66 1 908 9	3804 3	Y	825	832 0		3	
12	10943 X	3476	-0-	-7467	-0-	45 1 686 9	2745 3	Y	624	615 0	6 8	6	
01	10261 X	2396	-0-	-7865	-0-	36 1 182 9	2178 3	Y	165	167 0	1 8	3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9314 - 15311			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	12958 X	10609	-0-	-2349	-0-	224	1 10084	3 Y	272	273	0	9	
						2	4 299	9					
09	12540 X	11205	-0-	-1335	-0-	211	1 10693	3 Y	272	273	0	7	1 8
						2	4 299	9					
10	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	204	1 11013	3 Y	293	291	0	8	1 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	5	1 8
						153	9						
01	11594 X	7495	-0-	-4099	-0-	119	1 7156	3 Y	200	200	0	4	1 8
						220	9						
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8850 - 13460			
08	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	297	1 13388	3 Y	939	934	0	8	1 8
						4	4 1033	9					
09	11910 X	11823	-0-	-87	-0-	212	1 10755	3 Y	776	777	0	6	1 8
						2	4 854	9					
10	12307 X	9616	-0-	-2691	-0-	163	1 8755	3 Y	633	631	0	5	3 8
						2	4 696	9					
11	14250 X	5326	-0-	-8924	-0-	85	1 4856	3 Y	350	354	0	1	
						385	9						
12	14725 X	4694	-0-	-10031	-0-	69	1 4276	3 Y	317	310	0	5	3 8
						349	9						
01	14725 X	5081	-0-	-9644	-0-	76	1 4553	3 Y	411	410	0	4	2 8
						452	9						
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 9365 - 14323			
08	9207 X	8185	-0-	-1022	-0-	172	1 7771	3 Y	220	219	0	4	
						242	9						
09	7950 X	7387	-0-	-563	-0-	138	1 7026	3 Y	203	203	0	4	
						223	9						
10	8215 X	7930	-0-	-285	-0-	141	1 7603	3 Y	167	167	0	3	1 8
						2	4 184	9					
11	7920 X	5583	-0-	-2337	-0-	93	1 5355	3 Y	123	124	0	2	
						135	9						
12	8184 X	776	-0-	-7408	-0-	13	1 745	3 Y	16	16	0	2	
						18	9						
01	8184 X	284	-0-	-7900	-0-	4	1 276	3 Y	4	6	0	-0-	
						4	9						
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9586 - 15138			
08	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	313	1 14088	3 Y	649	648	0	4	1 8
						4	4 714	9					
09	14310 X	12878	-0-	-1432	-0-	237	1 12008	3 Y	572	572	0	3	1 8
						4	4 629	9					
10	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	255	1 13775	3 Y	1825	1803	0	17	8 8
						4	4 2008	9					
11	14640 X	8168	-0-	-6472	-0-	126	1 7193	3 Y	772	789	0	-0-	
						849	9						
12	15128 X	6879	-0-	-8249	-0-	98	1 6052	3 Y	663	653	0	4	6 8
						729	9						
01	16058 X	7049	-0-	-9009	-0-	101	1 6142	3 Y	733	731	0	2	4 8
						806	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8491 - 13120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	10261 X	6910	-0-	-3351	-0-	141	1	6343	3	Y	387	388	0	-0-
						426	9							
09	9930 X	6731	-0-	-3199	-0-	122	1	6181	3	Y	389	388	0	1 8
						428	9							
10	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	161	1	8735	3	Y	242	241	0	1 8
						2	4	266	9					
11	8700 X	364	-0-	-8336	-0-	6	1	346	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
12	8990 X	2463	-0-	-6527	-0-	39	1	2347	3	Y	70	69	0	1 8
						77	9							
01	9176 X	265	-0-	-8911	-0-	4	1	240	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8580 - 12976				
08	14756 X	13569	-0-	-1187	-0-	272	1	12251	3	Y	947	946	0	1 8
						4	4	1042	9					
09	14280 X	14110	-0-	-170	-0-	252	1	12743	3	Y	1010	1010	0	2 8
						4	4	1111	9					
10	14756 X	11096	-0-	-3660	-0-	185	1	9926	3	Y	892	887	0	4 8
						4	4	981	9					
11	14280 X	6716	-0-	-7564	-0-	104	1	5995	3	Y	561	566	0	
						617	9							
12	14756 X	6657	-0-	-8099	-0-	96	1	5937	3	Y	567	558	0	5 8
						624	9							
01	14570 X	7477	-0-	-7093	-0-	111	1	6677	3	Y	626	625	0	3 8
						689	9							
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 9508 - 14339				
08	11222 X	9456	-0-	-1766	-0-	200	1	9024	3	Y	209	207	0	
						2	4	230	9					
09	10860 X	9328	-0-	-1532	-0-	176	1	8913	3	Y	215	215	0	
						2	4	237	9					
10	11222 X	8953	-0-	-2269	-0-	159	1	8596	3	Y	178	178	0	1 8
						2	4	196	9					
11	9150 X	7124	-0-	-2026	-0-	120	1	6840	3	Y	149	150	0	
						164	9							
12	9641 X	4231	-0-	-5410	-0-	66	1	4066	3	Y	90	88	0	1 8
						99	9							
01	9641 X	2939	-0-	-6702	-0-	47	1	2823	3	Y	63	63	0	
						69	9							
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572 - 12708				
08	T. A.	3221	-0-	3221	3270	65	1	2914	3	Y	220	217	0	4
						242	9							
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	60	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	3	3	8	-0-
01	3224 X	54	-0-	-3170	-0-	50	3	4	9	Y	4	4	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206			
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	* C	EOM BALANCE	
08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	135	1	6072	3	Y	266	265 0	10
09	6480 X	4792	-0-	-1688	-0-	293	9	4482	3	Y	202	204 0	8
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	222	9	6863	3	Y	1151	1134 0	20
11	6480 X	3137	-0-	-3343	-0-	127	1	2599	3	Y	448	459 0	9
12	6510 X	3912	-0-	-2598	-0-	1266	9	3230	3	Y	573	563 0	14
01	8277 X	2904	-0-	-5373	-0-	45	1	2557	3	Y	276	280 0	9
						493	9						
						52	1						
						630	9						
						43	1						
						304	9						
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513			
08	42191 X	27086	-0-	-15105	-0-	552	1	24870	3	Y	1507	1508 0	18
09	40590 X	22056	-0-	-18534	-0-	6	4	1658	9	Y	1265	1268 0	13
10	38502 X	12096	-0-	-26406	-0-	400	1	20260	3	Y	624	627 0	7
11	36720 X	17582	-0-	-19138	-0-	4	4	1392	9	Y	944	947 0	4
12	32426 X	14457	-0-	-17969	-0-	207	1	11199	3	Y	791	779 0	9
01	24335 X	15486	-0-	-8849	-0-	4	4	686	9	Y	1024	1019 0	9
						284	1	16256	3	Y			
						4	4	1038	9				
						217	1	13368	3	Y			
						2	4	870	9				
						234	1	14124	3	Y			
						2	4	1126	9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631			
08	36425 X	21456	-0-	-14969	-0-	430	1	19395	3	Y	1479	1478 0	11
09	35250 X	17586	-0-	-17664	-0-	4	4	1627	9	Y	1246	1250 0	5
10	24769 X	14268	-0-	-10501	-0-	314	1	15897	3	Y	784	785 0	1
11	23970 X	19956	-0-	-4014	-0-	4	4	1371	9	Y	1143	1143 0	1
12	24769 X	18605	-0-	-6164	-0-	244	1	13158	3	Y	1087	1071 0	8
01	19158 X	18970	-0-	-188	-0-	4	4	862	9	Y	1284	1279 0	6
						320	1	18375	3	Y			
						4	4	1257	9				
						278	1	17129	3	Y			
						2	4	1196	9				
						286	1	17270	3	Y			
						2	4	1412	9				
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683			
08	12152 X	10094	-0-	-2058	-0-	204	1	9206	3	Y	620	618 0	4
09	11220 X	9405	-0-	-1815	-0-	2	4	682	9	Y	592	592 0	3
10	11377 X	8383	-0-	-2994	-0-	169	1	8585	3	Y	648	645 0	3
11	11010 X	4324	-0-	-6686	-0-	651	9	7529	3	Y	372	375 0	-0-
12	10106 X	4210	-0-	-5896	-0-	139	1	713	9	Y	370	365 0	2
01	10106 X	6114	-0-	-3992	-0-	2	4	3848	3	Y	494	491 0	2
						67	1						
						409	9						
						61	1	3742	3	Y			
						407	9						
						91	1	5480	3	Y			
						543	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8319	PERF. 8766	- 14570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8529	- 13244				
08	9982 X	8505	-0-	-1477	-0-	174 1 507 9	7824 3	Y	461	460 0	1 8	2
09	9090 X	7476	-0-	-1614	-0-	136 1 463 9	6877 3	Y	421	421 0	1 8	1
10	9176 X	8017	-0-	-1159	-0-	137 1 2 4	7363 3	Y	468	465 0	2 8	2
11	8220 X	5074	-0-	-3146	-0-	80 1 358 9	4636 3	Y	325	327 0		-0-
12	8494 X	4898	-0-	-3596	-0-	72 1 354 9	4472 3	Y	322	317 0	3 8	2
01	8494 X	4782	-0-	-3712	-0-	72 1 400 9	4310 3	Y	364	363 0	2 8	1

PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9170	- 14565				
08	20460 X	11432	-0-	-9028	-0-	233 1 2 4	10485 3	Y	647	646 0	1 8	10
09	14820 X	13361	-0-	-1459	-0-	242 1 4 4	12260 3	Y	777	775 0	1 8	11
10	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	312 1 4 4	16794 3	Y	830	823 0	4 8	14
11	12210 X	6812	-0-	-5398	-0-	111 1 358 9	6343 3	Y	325	333 0		6
12	13795 X	6634	-0-	-7161	-0-	100 1 358 9	6176 3	Y	325	319 0	3 8	9
01	18073 X	8022	-0-	-10051	-0-	123 1 493 9	7406 3	Y	448	446 0	2 8	9

PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 8577	- 12826				
08	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	221 1 2 4	9944 3	Y	529	527 0	1 8	2
09	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	193 1 2 4	9768 3	Y	535	535 0	1 8	1
10	10509 X	10338	-0-	-171	-0-	183 1 4 4	9842 3	Y	281	281 0	1 8	-0-
11	10410 X	463	-0-	-9947	-0-	7 1 17 9	439 3	Y	15	15 0		-0-
12	10912 X	3891	-0-	-7021	-0-	60 1 136 9	3695 3	Y	124	121 0	1 8	2
01	10912 X	3624	-0-	-7288	-0-	55 1 240 9	3329 3	Y	218	217 0	1 8	2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8493 - 12995			
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	
08	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	182 1	8223 3	Y	536	534 0	1 8	5	
						2 4	590 9						
09	8880 X	7810	-0-	-1070	-0-	141 1	7144 3	Y	477	476 0	1 8	5	
						525 9							
10	9176 X	8036	-0-	-1140	-0-	137 1	7389 3	Y	462	460 0	2 8	5	
						2 4	508 9						
11	8880 X	4217	-0-	-4663	-0-	68 1	3887 3	Y	238	241 0		2	
						262 9							
12	8990 X	3803	-0-	-5187	-0-	57 1	3507 3	Y	217	214 0	2 8	3	
						239 9							
01	8990 X	4123	-0-	-4867	-0-	61 1	3677 3	Y	350	348 0	2 8	3	
						385 9							
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9156 - 15360			
08	24335 X	19018	-0-	-5317	-0-	386 1	17368 3	Y	1145	1144 0	1 8	17	
						4 4	1260 9						
09	22380 X	17763	-0-	-4617	-0-	320 1	16231 3	Y	1098	1098 0	2 8	15	
						4 4	1208 9						
10	23126 X	18033	-0-	-5093	-0-	306 1	16493 3	Y	1118	1112 0	5 8	16	
						4 4	1230 9						
11	20280 X	18843	-0-	-1437	-0-	300 1	17216 3	Y	1203	1210 0		9	
						4 4	1323 9						
12	19654 X	18881	-0-	-773	-0-	280 1	17247 3	Y	1229	1211 0	10 8	17	
						2 4	1352 9						
01	19034 X	18409	-0-	-625	-0-	276 1	16704 3	Y	1297	1292 0	7 8	15	
						2 4	1427 9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 9444 - 13845			
08	16957 X	11640	-0-	-5317	-0-	237 1	10674 3	Y	661	659 0	1 8	6	
						2 4	727 9						
09	14460 X	11788	-0-	-2672	-0-	214 1	10811 3	Y	692	691 0	1 8	6	
						2 4	761 9						
10	14508 X	12962	-0-	-1546	-0-	221 1	11948 3	Y	717	713 0	3 8	7	
						4 4	789 9						
11	12390 X	9228	-0-	-3162	-0-	148 1	8484 3	Y	540	546 0		1	
						2 4	594 9						
12	12183 X	9024	-0-	-3159	-0-	135 1	8292 3	Y	543	534 0	5 8	5	
						597 9							
01	12989 X	6633	-0-	-6356	-0-	103 1	6230 3	Y	273	277 0	1 8	-0-	
						300 9							
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8791 - 14511			
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	28 1	1294 3	Y	104	103 0		1	
						114 9							
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	73 1	3691 3	Y	297	295 0	1 8	2	
						327 9							
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	60 1	3240 3	Y	278	269 0	9 8	2	
						306 9							
11	3000 N	9765	-0-	6765	6765	153 1	8773 3	Y	761	760 0		3	
						2 4	837 9						
*12	11477 X	4712	-0-	-6765	-0-	69 1	4236 3	Y	370	366 0	3 8	4	
						407 9							
*01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	76 1	4548 3	Y	281	282 0	1 8	2	
						309 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985 - 14536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14508 X	682	-0-	-13826	-0-	13	1	618	3	Y	46	45	0		1
						51	9								
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-

  

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908					
08	12648 X	9372	-0-	-3276	-0-	193	1	8727	3	Y	409	409	0		2
						2	4	450	9						
09	10410 X	9816	-0-	-594	-0-	180	1	9147	3	Y	443	442	0	1 8	2
						2	4	487	9						
10	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	181	1	9802	3	Y	467	464	0	2 8	3
						4	4	514	9						
11	9570 X	4872	-0-	-4698	-0-	80	1	4542	3	Y	227	230	0		-0-
						250	9								
12	10137 X	4788	-0-	-5349	-0-	72	1	4463	3	Y	230	226	0	2 8	2
						253	9								
01	10509 X	4733	-0-	-5776	-0-	72	1	4404	3	Y	234	234	0	1 8	1
						257	9								

  

PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577 - 14580					
08	18755 X	10960	-0-	-7795	-0-	213	1	9630	3	Y	1014	1012	0	1 8	11
						2	4	1115	9						
09	18150 X	10320	-0-	-7830	-0-	178	1	9060	3	Y	982	982	0	2 8	9
						2	4	1080	9						
10	13702 X	10918	-0-	-2784	-0-	183	1	9880	3	Y	774	772	0	3 8	8
						4	4	851	9						
11	12090 X	7352	-0-	-4738	-0-	116	1	6668	3	Y	516	523	0		1
						568	9								
12	10974 X	7187	-0-	-3787	-0-	106	1	6511	3	Y	518	512	0	4 8	3
						570	9								
01	10974 X	6872	-0-	-4102	-0-	101	1	6140	3	Y	574	572	0	3 8	2
						631	9								

  

PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816					
08	53630 X	44321	-0-	-9309	-0-	905	1	40721	3	Y	2441	2439	0	3 8	26
						10	4	2685	9						
09	42900 X	38463	-0-	-4437	-0-	692	1	35055	3	Y	2464	2462	0	5 8	23
						6	4	2710	9						
10	50871 X	37868	-0-	-13003	-0-	650	1	35034	3	Y	1976	1970	0	9 8	20
						10	4	2174	9						
11	49230 X	34758	-0-	-14472	-0-	562	1	32248	3	Y	1764	1777	0	1 8	6
						8	4	1940	9						
12	50871 X	34834	-0-	-16037	-0-	525	1	32321	3	Y	1804	1777	0	15 8	18
						4	4	1984	9						
01	44330 X	30932	-0-	-13398	-0-	472	1	28545	3	Y	1737	1734	0	9 8	12
						4	4	1911	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 9060 - 14514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 X	95	-0-	-1083	-0-	2 1	84 3	Y	8	8	0		-0-
09	1140 X	908	-0-	-232	-0-	16 1	813 3	Y	72	72	0		-0-
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	77 1	4150 3	Y	390	384	0	3 8	3
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	429 9	305 3	Y	29	32	0		-0-
12	930 N	190	-0-	-740	-0-	5 1	170 3	Y	16	15	0		1
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	32 9		Y	-0-	1	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857			
08	88629 X	46639	-0-	-41990	-0-	952 1	42868 3	Y	2554	2553	0	3 8	28
09	74460 X	40097	-0-	-34363	-0-	10 4	36576 3	Y	2539	2538	0	5 8	24
10	63023 X	36851	-0-	-26172	-0-	722 1	34089 3	Y	1927	1922	0	9 8	20
11	51600 X	39148	-0-	-12452	-0-	6 4	2120 9	Y	1816	1828	0	1 8	7
12	52607 X	37604	-0-	-15003	-0-	632 1	36505 3	Y	1784	1758	0	15 8	18
01	46655 X	29168	-0-	-17487	-0-	10 4	1962 9	Y	2317	2306	0	12 8	17
						433 1	26184 3	Y					
						2 4	2549 9						

PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	489	-0-	489	489	9 1	434 3	Y	42	41	0		1
10	T. A.	735	-0-	735	1224	46 9	650 3	Y	66	65	0		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1224	12 1		Y	-0-	2	0		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1224	73 9		Y	-0-				-0-
*01	1224 X	-0-	-0-	-1224	-0-			Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938			
08	107570 X	44502	-0-	-63068	-0-	896 1	40329 3	Y	2970	2971	0	4 8	36
09	88200 X	40596	-0-	-47604	-0-	10 4	3267 9	Y	2544	2547	0	5 8	28
10	74462 X	37612	-0-	-36850	-0-	731 1	37061 3	Y	2184	2176	0	10 8	26
11	59790 X	37301	-0-	-22489	-0-	6 4	2798 9	Y	2122	2134	0	1 8	13
12	51274 X	40311	-0-	-10963	-0-	640 1	34560 3	Y	2338	2300	0	20 8	31
01	44516 X	30571	-0-	-13945	-0-	10 4	2402 9	Y	2542	2535	0	13 8	25
						599 1	34360 3	Y					
						8 4	2334 9						
						603 1	37132 3	Y					
						4 4	2572 9						
						452 1	27321 3	Y					
						2 4	2796 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598		- 13638	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	246	1 11082	3 Y	685	682	0	1 8	6
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-	191	1 10259	3 Y	695	691	0	3 8	5
11	11700 X	5937	-0-	-5763	-0-	95	1 5407	3 Y	395	400	0		-0-
12	12090 X	5777	-0-	-6313	-0-	85	1 5261	3 Y	392	388	0	3 8	1
01	12090 X	5336	-0-	-6754	-0-	80	1 4813	3 Y	403	400	0	2 8	2
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 9047		- 13925	
08	80135 X	79116	-0-	-1019	-0-	1521	1 68478	3 Y	8275	8264	0	10 8	93
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-	1265	1 68236	3 Y	5704	5703	0	25 8	64
11	77550 X	77495	-0-	-55	-0-	1216	1 69724	3 Y	5946	5976	0	2 8	32
12	80135 X	72624	-0-	-7511	-0-	1061	1 65295	3 Y	5693	5607	0	48 8	70
01	85653 X	55911	-0-	-29742	-0-	826	1 49973	3 Y	4642	4646	0	24 8	42
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606		- 13687	
08	54622 X	53677	-0-	-945	-0-	1083	1 48766	3 Y	3471	3471	0	4 8	37
09	51995 X	51995	-0-	-0-	-0-	971	1 49182	3 Y	1665	1684	0	3 8	15
10	57598 X	48790	-0-	-8808	-0-	855	1 46139	3 Y	1624	1614	0	7 8	18
11	55740 X	14978	-0-	-40762	-0-	246	1 14146	3 Y	529	545	0		2
12	57598 X	33084	-0-	-24514	-0-	508	1 31270	3 Y	1184	1162	0	10 8	14
01	53723 X	35487	-0-	-18236	-0-	544	1 32892	3 Y	1861	1850	0	9 8	16
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021		- 14749	
08	57443 X	42260	-0-	-15183	-0-	857	1 38604	3 Y	2539	2534	0	3 8	21
09	49500 X	37381	-0-	-12119	-0-	674	1 34161	3 Y	2309	2312	0	4 8	14
10	46159 X	36815	-0-	-9344	-0-	636	1 34304	3 Y	1695	1692	0	7 8	10
11	40890 X	17060	-0-	-23830	-0-	277	1 15865	3 Y	831	841	0		-0-
12	42253 X	27434	-0-	-14819	-0-	415	1 25518	3 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8920		- 14880	
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
08	62868 X	43006	-0-	-19862	-0-	881	1 39682	3 Y	2212	2210	0	3 8	28
09	55230 X	39331	-0-	-15899	-0-	717	1 36375	3 Y	2030	2030	0	4 8	24
10	50747 X	37491	-0-	-13256	-0-	648	1 34975	3 Y	1689	1683	0	7 8	23
11	44370 X	21526	-0-	-22844	-0-	350	1 20051	3 Y	1019	1034	0		8
12	43462 X	23470	-0-	-19992	-0-	356	1 21858	3 Y	1140	1120	0	10 8	18
01	40641 X	24848	-0-	-15793	-0-	380	1 23015	3 Y	1319	1314	0	7 8	16
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
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-
PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 9082		- 15035	
08	77469 X	50166	-0-	-27303	-0-	1026	1 46228	3 Y	2638	2632	0	3 8	34
09	69000 X	51041	-0-	-17959	-0-	936	1 47445	3 Y	2409	2409	0	5 8	29
10	66867 X	48833	-0-	-18034	-0-	845	1 45585	3 Y	2175	2165	0	10 8	29
11	64710 X	49217	-0-	-15493	-0-	800	1 45888	3 Y	2290	2302	0	1 8	16
12	52731 X	46471	-0-	-6260	-0-	705	1 43333	3 Y	2208	2175	0	19 8	30
01	52731 X	48476	-0-	-4255	-0-	742	1 44912	3 Y	2562	2553	0	13 8	26
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9310		- 14709	
08	61752 X	6566	-0-	-55186	-0-	132	1 5955	3 Y	435	435	0	1 8	1
09	54540 X	17699	-0-	-36841	-0-	318	1 16087	3 Y	1173	1165	0	2 8	7
10	50530 X	13678	-0-	-36852	-0-	231	1 12483	3 Y	873	870	0	4 8	6
11	46140 X	13301	-0-	-32839	-0-	211	1 12110	3 Y	887	893	0		-0-
12	18290 X	17702	-0-	-588	-0-	262	1 16110	3 Y	1207	1188	0	10 8	9
01	18290 X	7953	-0-	-10337	-0-	119	1 7181	3 Y	594	599	0	3 8	1

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		42656 X	23734	-0-	-18922	-0-	484	1	21759	3	Y	1352	1350	0	2 8	12
							4	4	1487	9						
09		38550 X	20869	-0-	-17681	-0-	378	1	19141	3	Y	1224	1225	0	2 8	9
							4	4	1346	9						
10		31124 X	21329	-0-	-9795	-0-	368	1	19882	3	Y	977	974	0	4 8	8
							4	4	1075	9						
11		27660 X	10595	-0-	-17065	-0-	171	1	9846	3	Y	522	529	0		1
							4	4	574	9						
12		26195 X	19304	-0-	-6891	-0-	291	1	17947	3	Y	967	950	0	8 8	10
							2	4	1064	9						
01		22754 X	9333	-0-	-13421	-0-	152	1	9179	3	Y	-0-	10	0		-0-
							2	4								
-----																
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158																
08		57815 X	41367	-0-	-16448	-0-	853	1	38414	3	Y	1904	1909	0	2 8	20
							6	4	2094	9						
09		51270 X	37862	-0-	-13408	-0-	697	1	35333	3	Y	1660	1661	0	3 8	16
							6	4	1826	9						
10		45043 X	36139	-0-	-8904	-0-	627	1	33807	3	Y	1543	1536	0	7 8	16
							8	4	1697	9						
11		41520 X	37180	-0-	-4340	-0-	607	1	34805	3	Y	1600	1609	0		7
							8	4	1760	9						
12		42904 X	29087	-0-	-13817	-0-	443	1	27223	3	Y	1290	1272	0	11 8	14
							2	4	1419	9						
01		40021 X	29300	-0-	-10721	-0-	448	1	27070	3	Y	1618	1612	0	8 8	12
							2	4	1780	9						
-----																
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024																
08		51677 X	31423	-0-	-20254	-0-	638	1	28774	3	Y	1823	1817	0	2 8	22
							6	4	2005	9						
09		45810 X	30031	-0-	-15779	-0-	545	1	27596	3	Y	1713	1713	0	3 8	19
							6	4	1884	9						
10		40269 X	29455	-0-	-10814	-0-	503	1	27178	3	Y	1607	1599	0	7 8	20
							6	4	1768	9						
11		34440 X	31040	-0-	-3400	-0-	499	1	28647	3	Y	1716	1725	0		11
							6	4	1888	9						
*12		32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	490	1	30111	3	Y	1848	1819	0	16 8	24
							4	4	2033	9						
*01		31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	481	1	29096	3	Y	1965	1960	0	10 8	19
							4	4	2162	9						
-----																
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028																
08		38533 X	18430	-0-	-20103	-0-	371	1	16685	3	Y	1245	1239	0	2 8	10
							4	4	1370	9						
09		32160 X	17728	-0-	-14432	-0-	311	1	15737	3	Y	1524	1519	0	3 8	12
							4	4	1676	9						
10		32581 X	18851	-0-	-13730	-0-	318	1	17195	3	Y	1213	1210	0	5 8	10
							4	4	1334	9						
11		24540 X	20002	-0-	-4538	-0-	318	1	18249	3	Y	1301	1308	0		3
							4	4	1431	9						
*12		19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	295	1	18193	3	Y	1330	1310	0	11 8	12
							2	4	1463	9						
*01		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	312	1	18899	3	Y	1301	1299	0	7 8	7
							2	4	1431	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8711 - 14213						
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
08	22661 X	15055	-0-	-7606	-0-	293	1 13152	3 3	Y	1460	1456	0	2	8	19	
09	21930 X	18906	-0-	-3024	-0-	326	1 16513	3 3	Y	1875	1869	0	4	8	21	
10	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	344	1 18578	3 3	Y	3424	3389	0	15	8	41	
11	14580 X	3959	-0-	-10621	-0-	56	1 3218	3 3	Y	623	658	0			6	
12	19530 X	3067	-0-	-16463	-0-	41	1 2487	3 3	Y	490	485	0	4	8	7	
01	22723 X	4218	-0-	-18505	-0-	53	1 3186	3 3	Y	890	883	0	5	8	9	
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8627 - 14377						
08	31992 X	-0-	-0-	-31992	-0-				Y	-0-	4	0			-0-	
09	30960 X	-0-	-0-	-30960	-0-				Y	-0-					-0-	
10	12834 X	11291	-0-	-1543	-0-	187	1 10102	3 3	Y	907	893	0	4	8	10	
11	12420 X	2969	-0-	-9451	-0-	46	1 2655	3 3	Y	244	252	0			2	
12	1240 X	1042	-0-	-198	-0-	15	1 930	3 3	Y	88	86	0	1	8	3	
01	11315 X	3117	-0-	-8198	-0-	45	1 2705	3 3	Y	334	330	0	2	8	5	
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 9128 - 14729						
08	30597 X	24566	-0-	-6031	-0-	495	1 22277	3 3	Y	1627	1627	0	2	8	16	
09	29610 X	-0-	-0-	-29610	-0-	4	4 1790	9 9	Y	-0-	16	0			-0-	
10	27931 X	196	-0-	-27735	-0-	4	1 177	3 3	Y	14	14	0			-0-	
11	27030 X	-0-	-0-	-27030	-0-	15	9		Y	-0-					-0-	
12	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-				Y	-0-					-0-	
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-					-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8878 - 14752						
08	3038 X	972	-0-	-2066	-0-	19	1 873	3 3	Y	73	72	0			4	
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	80	9		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-	
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9797 - 14032						
08	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	180	1 8115	3 3	Y	349	349	0			5	
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	189	1 9596	3 3	Y	424	424	0	1	8	4	
10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	167	1 8999	3 3	Y	572	567	0	3	8	6	
11	8400 X	2058	-0-	-6342	-0-	33	1 1918	3 3	Y	97	101	0			2	
12	10602 X	1934	-0-	-8668	-0-	29	1 1797	3 3	Y	98	96	0	1	8	3	
01	10602 X	1450	-0-	-9152	-0-	23	1 1359	3 3	Y	62	62	0			3	



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110											
PILONCILLO		WELL #:		A 13HV	RRCID ->	271937	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8262	- 13178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
08		9920 X	2672	-0-	-7248	-0-	52 1	2312 3	Y	280	280 0			1	
							308 9								
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								
-----															
PILONCILLO		WELL #:		A 24HY	RRCID ->	271976	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8586	- 13081		
08		77965 X	51937	-0-	-26028	-0-	1067 1	48060 3	Y	2545	2544 0	3 8		29	
							10 4	2800 9							
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							
-----															
PILONCILLO		WELL #:		D 20HY	RRCID ->	272010	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8905	- 14216		
08		44175 X	24025	-0-	-20150	-0-	484 1	21789 3	Y	1589	1582 0	2 8		20	
							4 4	1748 9							
09		38340 X	25553	-0-	-12787	-0-	457 1	23138 3	Y	1776	1773 0	3 8		20	
							4 4	1954 9							
10		34937 X	25212	-0-	-9725	-0-	432 1	23297 3	Y	1343	1340 0	6 8		17	
							6 4	1477 9							
11		30420 X	25814	-0-	-4606	-0-	417 1	23928 3	Y	1332	1340 0			9	
							4 4	1465 9							
12		26412 X	24199	-0-	-2213	-0-	365 1	22428 3	Y	1276	1258 0	11 8		16	
							2 4	1404 9							
01		26133 X	23463	-0-	-2670	-0-	358 1	21643 3	Y	1327	1324 0	7 8		12	
							2 4	1460 9							
-----															
PILONCILLO		WELL #:		D 26HX	RRCID ->	272299	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8522	- 13967		
08		103261 X	60543	-0-	-42718	-0-	1224 1	55159 3	Y	3771	3761 0	5 8		43	
							12 4	4148 9							
09		90900 X	54975	-0-	-35925	-0-	987 1	49970 3	Y	3644	3644 0	7 8		36	
							10 4	4008 9							
10		86087 X	49321	-0-	-36766	-0-	861 1	46469 3	Y	1801	1808 0	8 8		21	
							10 4	1981 9							
11		72420 X	47848	-0-	-24572	-0-	795 1	45592 3	Y	1319	1332 0			8	
							10 4	1451 9							
12		63581 X	40032	-0-	-23549	-0-	620 1	38169 3	Y	1126	1109 0	10 8		15	
							4 4	1239 9							
01		57598 X	39095	-0-	-18503	-0-	588 1	35581 3	Y	2656	2633 0	13 8		25	
							4 4	2922 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	77314 X	40141	-0-	-37173	-0-	800 1	36031 3	Y	3004	3002 0	4 8	36
						6 4	3304 9					
09	71850 X	35247	-0-	-36603	-0-	624 1	31629 3	Y	2716	2717 0	5 8	30
						6 4	2988 9					
10	61752 X	35627	-0-	-26125	-0-	596 1	32134 3	Y	2626	2612 0	12 8	32
						8 4	2889 9					
11	51120 X	30375	-0-	-20745	-0-	477 1	27402 3	Y	2264	2280 0	1 8	15
						6 4	2490 9					
12	44299 X	36078	-0-	-8221	-0-	529 1	32542 3	Y	2730	2686 0	23 8	36
						4 4	3003 9					
01	40145 X	31788	-0-	-8357	-0-	472 1	28564 3	Y	2498	2496 0	13 8	25
						4 4	2748 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507			
08	45384 X	38204	-0-	-7180	-0-	755 1	33997 3	Y	3133	3127 0	4 8	33
						6 4	3446 9					
09	35820 X	34046	-0-	-1774	-0-	598 1	30281 3	Y	2874	2873 0	6 8	28
						6 4	3161 9					
10	37014 X	33062	-0-	-3952	-0-	551 1	29745 3	Y	2507	2498 0	11 8	26
						8 4	2758 9					
11	36960 X	34857	-0-	-2103	-0-	546 1	31309 3	Y	2724	2739 0	1 8	10
						6 4	2996 9					
12	38192 X	27814	-0-	-10378	-0-	406 1	24968 3	Y	2216	2185 0	19 8	22
						2 4	2438 9					
01	38192 X	32408	-0-	-5784	-0-	478 1	28912 3	Y	2740	2729 0	14 8	19
						4 4	3014 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012			TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A			
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-
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609			
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	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					
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 12/22/2012			TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A			
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	9214	-	14780				
M	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	
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	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						
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9073	-	14550				
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	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						
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114	COMPL. DATE 12/26/2012	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A						
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-	
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	N/A						
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-	
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 12/24/2012	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A						
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-	
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 12/29/2012	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	N/A						
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID ->	275124	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	3010 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
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-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID ->	275164	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	3088 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID ->	275222	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	3038 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID ->	275224	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	3010 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID ->	275225	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3035 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 3036 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	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871				
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	47855	-0-	47855	47855	822 1	44346 3	Y	2434	2366 0	41 8	27
						10 4	2677 9					
11	14B2 EXT	104991	-0-	104991	152846	1708 1	97942 3	Y	4839	4838 0	2 8	26
						18 4	5323 9					
12	14B2 EXT	101575	-0-	101575	254421	1541 1	94799 3	Y	4750	4679 0	40 8	57
						10 4	5225 9					
*01	336894 X	82473	-0-	-254421	-0-	1267 1	76640 3	Y	4144	4144 0	21 8	36
						8 4	4558 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781				
08	65844 X	43343	-0-	-22501	-0-	868 1	39126 3	Y	3036	3032 0	4 8	38
						9 4	3340 9					
09	55620 X	39689	-0-	-15931	-0-	708 1	35828 3	Y	2861	2860 0	6 8	33
						6 4	3147 9					
10	51987 X	41412	-0-	-10575	-0-	700 1	37762 3	Y	2673	2660 0	12 8	34
						10 4	2940 9					
11	49950 X	42801	-0-	-7149	-0-	679 1	38991 3	Y	2839	2853 0	1 8	19
						8 4	3123 9					
12	46283 X	40204	-0-	-6079	-0-	595 1	36610 3	Y	2723	2681 0	23 8	38
						4 4	2995 9					
*01	40223 X	40223	-0-	-0-	-0-	602 1	36375 3	Y	2947	2937 0	15 8	33
						4 4	3242 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945		- 15002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	89032 X	47950	-0-	-41082	-0-	972	1 3214	4 3	3 3214	Y	2922	2920	0	4 8	32
09	86160 X	41503	-0-	-44657	-0-	748	1 37886	6 4	3 37886	Y	2603	2605	0	5 8	25
10	89032 X	41389	-0-	-47643	-0-	700	1 37787	10 4	3 37787	Y	2629	2613	0	12 8	29
11	65730 X	46873	-0-	-18857	-0-	747	1 42854	8 4	3 42854	Y	2967	2979	0	1 8	16
12	54374 X	46332	-0-	-8042	-0-	688	1 42347	4 4	3 42347	Y	2994	2948	0	25 8	37
01	44144 X	44026	-0-	-118	-0-	662	1 40021	4 4	3 40021	Y	3035	3029	0	15 8	28
PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709		- 16697			
08	109027 X	78781	-0-	-30246	-0-	1558	1 70181	16 4	3 70181	Y	6387	6381	0	8 8	71
09	105510 X	73484	-0-	-32026	-0-	1292	1 65437	12 4	3 65437	Y	6130	6130	0	12 8	59
10	90427 X	73471	-0-	-16956	-0-	1233	1 66466	18 4	3 66466	Y	5231	5212	0	23 8	55
11	87510 X	63774	-0-	-23736	-0-	1022	1 58609	12 4	3 58609	Y	3755	3794	0	1 8	15
12	84165 X	56906	-0-	-27259	-0-	850	1 52255	6 4	3 52255	Y	3450	3398	0	29 8	38
01	78771 X	70095	-0-	-8676	-0-	1058	1 64058	6 4	3 64058	Y	4521	4498	0	23 8	38
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602		- 14552			
08	94426 X	45364	-0-	-49062	-0-	912	1 41083	10 4	3 41083	Y	3054	3066	0	4 8	33
09	91380 X	37537	-0-	-53843	-0-	683	1 34568	6 4	3 34568	Y	2073	2083	0	4 8	19
10	64480 X	34248	-0-	-30232	-0-	585	1 31539	8 4	3 31539	Y	1924	1915	0	8 8	20
11	56520 X	19325	-0-	-37195	-0-	310	1 17799	4 4	3 17799	Y	1102	1117	0		5
12	54312 X	6282	-0-	-48030	-0-	94	1 5779	409 9	3 5779	Y	372	370	0	3 8	4
01	40858 X	12976	-0-	-27882	-0-	193	1 11638	2 4	3 11638	Y	1039	1030	0	5 8	8
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788		- 16698			
08	0 W	82110	-0-	82110	270788	1624	1 73147	16 4	3 73147	Y	6657	6661	0	8 8	74
09	350134 X	79346	-0-	-270788	-0-	1395	1 70663	14 4	3 70663	Y	6613	6610	0	13 8	64
10	120714 X	86806	-0-	-33908	-0-	1467	1 79096	20 4	3 79096	Y	5657	5634	0	25 8	62
11	116820 X	76661	-0-	-40159	-0-	1231	1 70550	14 4	3 70550	Y	4424	4462	0	2 8	22
12	120714 X	42924	-0-	-77790	-0-	642	1 39454	4 4	3 39454	Y	2567	2537	0	22 8	30
01	101711 X	49478	-0-	-52233	-0-	789	1 47757	4 4	3 47757	Y	844	864	0	4 8	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835			
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		
08	92659 X	38759	-0-	-53900	-0-	781 1 6 4	35148 3 2824 9	Y	2567	2566 0	3 8	28	
09	89670 X	42559	-0-	-47111	-0-	757 1 6 4	38363 3 3433 9	Y	3121	3113 0	6 8	30	
10	50530 X	37806	-0-	-12724	-0-	634 1 10 4	34167 3 2995 9	Y	2723	2712 0	12 8	29	
11	44790 X	16253	-0-	-28537	-0-	264 1 4 4	15116 3 869 9	Y	790	816 0		3	
12	43989 X	9612	-0-	-34377	-0-	145 1 2 4	8944 3 521 9	Y	474	470 0	4 8	3	
01	43989 X	26512	-0-	-17477	-0-	409 1 2 4	24725 3 1376 9	Y	1251	1240 0	6 8	8	
PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718			
08	302823 X	30877	-0-	-271946	-0-	656 1 6 4	29549 3 666 9	Y	605	606 0	1 8	12	
09	29370 X	28344	-0-	-1026	-0-	536 1 6 4	27175 3 627 9	Y	570	570 0	1 8	11	
10	30349 X	28307	-0-	-2042	-0-	499 1 6 4	26964 3 838 9	Y	762	756 0	3 8	14	
11	29370 X	29194	-0-	-176	-0-	486 1 6 4	27870 3 832 9	Y	756	760 0		10	
12	30349 X	27661	-0-	-2688	-0-	430 1 2 4	26420 3 809 9	Y	735	725 0	6 8	14	
01	30349 X	29248	-0-	-1101	-0-	464 1 4 4	28039 3 741 9	Y	674	675 0	3 8	10	
PILONCILLO		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015			
08	282218 X	32592	-0-	-249626	-0-	690 1 6 4	31050 3 846 9	Y	769	770 0	1 8	9	
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	
PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831			
08	307413 X	59588	-0-	-247825	-0-	1213 1 12 4	54634 3 3729 9	Y	3390	3385 0	4 8	40	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015				TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
08	259979 X	66507	-0-	-193472	-0-	1354	1	60965	3	Y	3796	3791	0	5 8 46
						12	4	4176	9					
09	56533 X	56533	-0-	-0-	-0-	1024	1	51857	3	Y	3311	3316	0	6 8 35
						10	4	3642	9					
10	50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	829	1	44699	3	Y	4225	4192	0	19 8 49
						10	4	4648	9					
11	49119 X	49119	-0-	-0-	-0-	761	1	43638	3	Y	4284	4308	0	1 8 24
						8	4	4712	9					
*12	43377 X	43377	-0-	-0-	-0-	625	1	38488	3	Y	3873	3816	0	33 8 48
						4	4	4260	9					
01	41571 X	37216	-0-	-4355	-0-	555	1	33619	3	Y	2762	2770	0	14 8 26
						4	4	3038	9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845				
08	499825 X	75426	-0-	-424399	-0-	1510	1	67994	3	Y	5371	5375	0	6 8 62
						14	4	5908	9					
09	127470 X	79123	-0-	-48347	-0-	1438	1	72861	3	Y	4373	4383	0	8 8 44
						14	4	4810	9					
10	131719 X	67697	-0-	-64022	-0-	1156	1	62348	3	Y	3797	3781	0	17 8 43
						16	4	4177	9					
11	127470 X	58729	-0-	-68741	-0-	943	1	54080	3	Y	3360	3384	0	1 8 18
						10	4	3696	9					
12	131719 X	59597	-0-	-72122	-0-	892	1	54863	3	Y	3487	3432	0	30 8 43
						6	4	3836	9					
01	81747 X	60806	-0-	-20941	-0-	920	1	55655	3	Y	3841	3829	0	19 8 36
						6	4	4225	9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974				
08	522941 X	72787	-0-	-450154	-0-	1458	1	65638	3	Y	5162	5160	0	6 8 59
						13	4	5678	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510				
08	465529 X	73329	-0-	-392200	-0-	1501	1	67598	3	Y	3833	3843	0	5 8 44
						14	4	4216	9					
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					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015				TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582						
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			
08	0	65439	-0-	65439	465977	1328	1	59806	3	Y	3903	3914	0	5	8	46
						12	4	4293	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563						
08	0	75149	-0-	75149	461855	1508	1	67899	3	Y	5207	5206	0	6	8	56
						14	4	5728	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736						
08	0	69946	-0-	69946	253743	1391	1	62662	3	Y	5346	5330	0	6	8	59
						12	4	5881	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015				TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735						
08	0	39595	-0-	39595	378990	821	1	36986	3	Y	1620	1615	0	2	8	14
						6	4	1782	9							
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							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08		0	63017	-0-	63017	248451	1274	1	57342	3	Y	3990	3990	0	5	8	43
							12	4	4389	9							
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							
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707						
08		0	46192	-0-	46192	330172	942	1	42431	3	Y	2554	2569	0	3	8	25
							10	4	2809	9							
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							
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751						
08		0	60747	-0-	60747	358674	1232	1	55470	3	Y	3666	3673	0	4	8	43
							12	4	4033	9							
09		406553 X	47879	-0-	-358674	-0-	866	1	43858	3	Y	2861	2868	0	6	8	30
							8	4	3147	9							
10		89900 X	45194	-0-	-44706	-0-	778	1	41974	3	Y	2211	2204	0	10	8	27
							10	4	2432	9							
11		87000 X	47179	-0-	-39821	-0-	753	1	43183	3	Y	2941	2949	0	1	8	18
							8	4	3235	9							
12		89900 X	54936	-0-	-34964	-0-	817	1	50265	3	Y	3498	3440	0	30	8	46
							6	4	3848	9							
01		89900 X	42742	-0-	-47158	-0-	644	1	38963	3	Y	2846	2848	0	14	8	30
							4	4	3131	9							
-----																	
PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634						
08		0	45529	-0-	45529	287640	922	1	41547	3	Y	2773	2784	0	3	8	32
							10	4	3050	9							
09		325150 X	37510	-0-	-287640	-0-	674	1	34142	3	Y	2444	2447	0	5	8	24
							6	4	2688	9							
10		71114 X	53760	-0-	-17354	-0-	916	1	49414	3	Y	3105	3080	0	14	8	35
							14	4	3416	9							
11		68820 X	51491	-0-	-17329	-0-	825	1	47288	3	Y	3062	3080	0	1	8	16
							10	4	3368	9							
12		71114 X	51683	-0-	-19431	-0-	772	1	47457	3	Y	3136	3087	0	27	8	38
							4	4	3450	9							
01		71114 X	34205	-0-	-36909	-0-	514	1	31131	3	Y	2324	2329	0	12	8	21
							4	4	2556	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8438	PERF. 8552	-		15640			
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
08	0	49840	-0-	49840	302553	1005 1 10 4	45244 3 3581 9	3255	Y	3259	0	4 8	33
09	351732 X	49179	-0-	-302553	-0-	881 1 10 4	44626 3 3662 9	3329	Y	3328	0	6 8	28
10	80755 X	48034	-0-	-32721	-0-	833 1 10 4	44970 3 2221 9	2019	Y	2021	0	9 8	17
11	101712 X	101712	-0-	-0-	-0-	1613 1 18 4	92542 3 7539 9	6854	Y	6838	0	2 8	31
*12	95128 X	95128	-0-	-0-	-0-	1406 1 8 4	86513 3 7201 9	6546	Y	6446	0	55 8	76
01	80755 X	47906	-0-	-32849	-0-	717 1 4 4	43368 3 3817 9	3470	Y	3501	0	18 8	27

PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8726	-		15241			
08	0	52819	-0-	52819	296708	1065 1 10 4	47972 3 3772 9	3429	Y	3436	0	4 8	39
09	345300 X	48592	-0-	-296708	-0-	866 1 8 4	43870 3 3848 9	3498	Y	3496	0	7 8	34
10	69998 X	50049	-0-	-19949	-0-	837 1 10 4	45161 3 4041 9	3674	Y	3650	0	16 8	42
11	67740 X	52521	-0-	-15219	-0-	825 1 10 4	47282 3 4404 9	4004	Y	4023	0	1 8	22
12	69998 X	49819	-0-	-20179	-0-	729 1 4 4	44818 3 4268 9	3880	Y	3821	0	33 8	48
01	69998 X	43340	-0-	-26658	-0-	639 1 4 4	38659 3 4038 9	3671	Y	3666	0	19 8	34

PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 8055	PERF. 8445	-		14909			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	32507				Y	NO RPT			102
09	0	NO RPT	-0-	-0-	32507				Y	NO RPT			102
10	0	NO RPT	-0-	-0-	32507				Y	NO RPT			102
11	0	NO RPT	-0-	-0-	32507				Y	NO RPT			102
*12	DELQ PR	34108	-0-	34108	66615	505 1 4 4	31068 3 2531 9	2301	Y	2265	0	20 8	28
*01	101648 X	35033	-0-	-66615	-0-	522 1 4 4	31588 3 2919 9	2654	Y	2645	0	13 8	24

PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 8105	-		14601			
08	0	42556	-0-	42556	240087	808 1 6 4	36397 3 5345 9	4859	Y	4860	0	6 8	53
09	0	34139	-0-	34139	274226	573 1 6 4	29000 3 4560 9	4145	Y	4152	0	8 8	38
10	0	35036	-0-	35036	309262	562 1 8 4	30306 3 4160 9	3782	Y	3764	0	17 8	39
11	0	31114	-0-	31114	340376	477 1 6 4	27346 3 3285 9	2986	Y	3012	0	1 8	12
*12	375626 X	35250	-0-	-340376	-0-	503 1 4 4	30934 3 3809 9	3463	Y	3408	0	29 8	38
01	44113 X	33267	-0-	-10846	-0-	479 1 4 4	29020 3 3764 9	3422	Y	3416	0	17 8	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID ->	278920	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8228 - 14872
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
08	0	27637	-0-	27637	209234	553 1	24914 3	Y	1967	1977 0	2 8 22
09	0	20888	-0-	20888	230122	381 1	19271 3	Y	1120	1129 0	2 8 11
10	0	20017	-0-	20017	250139	342 1	18482 3	Y	1081	1076 0	5 8 11
11	0	21003	-0-	21003	271142	339 1	19469 3	Y	1083	1090 0	4
*12	290562 X	19420	-0-	-271142	-0-	293 1	17997 3	Y	1025	1009 0	9 8 11
01	49941 X	17701	-0-	-32240	-0-	271 1	16442 3	Y	896	895 0	5 8 7
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID ->	278939	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9060 - 16139
05	0	61600	-0-	61600	61600	1374 1	54673 3	Y	5002	4857 0	2 1 72
06	0	84936	-0-	84936	146536	1844 1	76070 3	Y	6323	5510 0	774 1 74
07	0	73199	-0-	73199	219735	1763 1	65632 3	Y	5204	5200 0	22 8 56
08	0	63200	-0-	63200	282935	1437 1	57059 3	Y	4212	4216 0	5 8 47
09	0	62642	-0-	62642	345577	1314 1	55605 3	Y	5152	5139 0	10 8 50
10	0	52481	-0-	52481	398058	1189 1	49001 3	Y	2041	2059 0	9 8 23
11	0	47241	-0-	47241	445299	1080 1	44265 3	Y	1666	1682 0	7
*12	493786 X	48487	-0-	-445299	-0-	744 1	45790 3	Y	1772	1745 0	15 8 19
01	93217 X	60841	-0-	-32376	-0-	943 1	57088 3	Y	2549	2535 0	13 8 20
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID ->	279129	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8126 - 14720
04	0	31825	-0-	31825	31825	704 1	26445 3	Y	4245	4059 0	64 1 110
05	0	NO RPT	-0-	-0-	31825	6 4	4670 9	Y	NO RPT	12 8	110
06	0	NO RPT	-0-	-0-	31825			Y	NO RPT		110
07	0	NO RPT	-0-	-0-	31825			Y	NO RPT		110
08	0	NO RPT	-0-	-0-	31825			Y	NO RPT		110
09	0	NO RPT	-0-	-0-	31825			Y	NO RPT		110
10	0	NO RPT	-0-	-0-	31825			Y	NO RPT		110
11	0	NO RPT	-0-	-0-	31825			Y	NO RPT		110
*12	DELQ PR	46424	-0-	46424	78249	672 1	41347 3	Y	4001	3941 0	34 8 45
*01	109482 X	31233	-0-	-78249	-0-	466 1	28156 3	Y	2370	2386 0	12 8 17

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	47690 X	40125	-0-	-7565	-0-		631 1	38158 3		Y	1211	1210 0	6 8		6
							4 4	1332 9							
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	42370 X	NO RPT	-0-	-42370	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175 - 14684					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	47880 X	42720	-0-	-5160	-0-		646 1	39079 3		N	2719	2719 0	14 8		21
							4 4	2991 9							
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937 - 14236					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	40704 X	NO RPT	-0-	-40704	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922 - 14518					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	32084 X	NO RPT	-0-	-32084	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056 - 16248					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	39226 X	NO RPT	-0-	-39226	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059								
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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	42360 X	NO RPT	-0-	-42360	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	5351 X	NO RPT	-0-	-5351	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TALISMAN ENERGY USA INC.		835506		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149								
LIGHT RANCH		WELL #: 345H														
08	5394 X	4484	-0-	-910	-0-	3917	3	567	9	Y	515	576	0			38
09	5220 X	4075	-0-	-1145	-0-	3824	3	251	9	Y	228	249	0			17
10	5084 X	4017	-0-	-1067	-0-	3823	3	194	9	Y	176	172	0			21
11	4920 X	3798	-0-	-1122	-0-	3611	3	187	9	Y	170	168	0			23
12	4991 X	3862	-0-	-1129	-0-		1	3664	3	Y	179	186	0			16
01	4495 X	3811	-0-	-684	-0-		197		9							
							1	3612	3	Y	180	177	0			19
							198		9							
-----																
TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631								
STS		WELL #: 1H														
08	2573 X	2271	-0-	-302	-0-	2000	2	271	9	N	246	171	1			279
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
-----																
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								
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	239	1	629	3	Y	-0-					-0-
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-
-----																
BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884								
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	292	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	303	1	798	3	Y	-0-
09	990 N	977	-0-	-13	-0-	355	1	622	3	Y	-0-
10	961 N	698	-0-	-263	-0-	247	1	451	3	Y	-0-
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	433	1	451	3	Y	-0-
12	1023 N	806	-0-	-217	-0-	253	1	553	3	Y	-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	223	1	599	3	Y	-0-
-----											
BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710		
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-
-----											
BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476		
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	343	1	904	3	N	20
						22	9				19
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	439	1	769	3	N	22
						24	9				24
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	430	1	785	3	N	15
						17	9				20
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	415	1	785	3	N	16
						18	9				24
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	321	1	702	3	N	16
						18	9				22
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	313	1	842	3	N	18
						20	9				40
-----											
BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510		
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-
-----											
BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)		//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580							
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
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	120	1	317	3	N	20	23	1		55	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	9	107	1	N	21	28	1		48	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	23	9	35	1	N	16	23	1		41	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	18	9	64	3	N	19	24	1		36	
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	2	1	N	11	24	1		23	
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	12	9	1	1	N	18				41	
						20	9									
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	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							
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	264	1	697	3	N	-0-				458	
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	
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677							
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	179	1	472	3	N	-0-				42	
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	
-----																
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
01	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							
08	868 N	589	-0-	-279	-0-	162	1	427	3	N	-0-				-0-	
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-	



BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874		
M	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
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-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
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-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843		
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	99
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
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858		
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	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		
08	1457 N	976	-0-	-481	-0-	268 1	708 3	N	-0-	154
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
-----										
BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2139	N	1245	-0-	-894	-0-	342 1	903 3	N	-0-	-0-			-0-
09	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	426 1	746 3	N	-0-	-0-			-0-
10	3100	N	3701	-0-	601	601	1309 1	2392 3	N	-0-	-0-			-0-
11	3000	N	3427	-0-	427	1028	1035 1	2392 3	N	-0-	-0-			-0-
12	3100	N	2969	-0-	-131	897	931 1	2038 3	N	-0-	-0-			-0-
*01	3262	X	2365	-0-	-897	-0-	641 1	1724 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535					
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	134 1	354 3	N	-0-	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	182 1	320 3	N	-0-	-0-			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	184 1	335 3	N	-0-	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	200 1	335 3	N	-0-	-0-			-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	163 1	356 3	N	-0-	-0-			-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	132 1	354 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304					
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	90 1	239 3	N	-0-	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	92 1	162 3	N	-0-	-0-			-0-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	101 1	184 3	N	-0-	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	340 1	184 3	N	-0-	-0-			-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	40 1	87 3	N	-0-	-0-			-0-
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	20 1	54 3	N	-0-	-0-			-0-
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	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-
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454					
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	684 1	1805 3	N	-0-	-0-			-0-
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-
-----														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	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-





BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4852 - 4920			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----															
BRISCOE		WELL #:		16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4574 - 4581			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4859 - 4877			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	3	N	-0-				114
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
-----															
BRISCOE, CHIP A		WELL #:		69	RRCID ->	244932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	4873 - 4979			
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-
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A			
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-
-----															
BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A			
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-
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4495 - 4508			
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 - 4874	
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
08		868 N	516	-0-	-352	-0-	142 1	374 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
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	
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000086	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	1130	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN													
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290													
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
-----													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299													
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A													
-----													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
-----													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN													
TRIUM, LTD. 871159													
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762													
-----													
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-
-----													
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													
-----													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
-----													
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
11	14B2 EXT	-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
-----													
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		
08	0	18911	-0-	18911	42709	18830	2	81	9	N	74		85
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
01	8246	7641	-0-	-605	68938	7601	2	40	9	N	36		90



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

JAMEX, INC.		429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487							
08	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	477	1	2896	2	N	-0-				-0-
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-

SCOTT FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
KYNETTE, P.		WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502							
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-	1	1		1
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								

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SCHOELLER, KATE		WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)		15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	1
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-

  

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SCHOELLER, KATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135805		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635				
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-

  

TRIUM, LTD.		871159		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DRIGGS, R. P.		WELL #: 10		RRCID -> 135800		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626				
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-

  

CAMPANA, SOUTH (1700)		15146 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
KYNETTE, P.		WELL #: 9		RRCID -> 157630		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CAMPANA, S. (9600 SAND)		15146 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
TOMAHAWK PETROLEUM		861695										
MCDOWELL, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 095835		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CAMPANERO (CANYON)		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PENWELL ENERGY, INC.		652943										
MOODY		WELL #: 1003		RRCID -> 164371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280				
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-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY		//CONT.//	15153 500 712930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #:	1	RRCID ->	076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2288 - 3333		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MOODY		WELL #:	4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	3158 - 3285		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
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-
-----													
MOODY		WELL #:	6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2235 - 3193		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
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-
-----													
MOODY		WELL #:	3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2263 - 3875		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
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-
-----													
MOODY, DENMAN		WELL #:	7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3286 - 3453		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
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-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930										
MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330				
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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				
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-
-----												
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
WEST, G.W.													
15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT													
190005													
WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700)													
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC													
MORGAN ET AL													
15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT													
479222													
WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200													
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)													
ENERGYQUEST II, LLC													
BRISCOE, DOLPH "B"													
16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
252020													
WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838													
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-

BRISCOE, DOLPH "B"													
WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942													
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
GATES RANCH												
499978												
WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A												
08	432 N	220	-0-	-212	-0-	66	1	154	3	Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH "A"												
WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040												
08	166 N	109	-0-	-57	-0-	17	1	92	3	Y	-0-	-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
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-
-----												
GATES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	061257	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A	
08	297 N	139	-0-	-158	-0-	139	3		Y	-0-		1
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
-----												
GATES RANCH "A"		WELL #:		1217	RRCID ->	061989	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5402	PERF. N/A	
08	274 N	196	-0-	-78	-0-	31	1	165	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID ->	063696	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A	
08	286 N	173	-0-	-113	-0-	173	3		Y	-0-		5
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
-----												
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A	
08	64 N	16	-0-	-48	-0-	5	1	11	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
GATES RANCH "A"		WELL #:		2208	RRCID ->	065101	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5362	PERF. N/A	
08	777 N	394	-0-	-383	-0-	63	1	331	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
GATES RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	065516	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	5276	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		426 N	295	-0-	-131	-0-	114 1	181 3	Y	-0-				-0-
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-
-----														
GATES RANCH		WELL #:		2217	RRCID ->	071943	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A		
08		626 N	417	-0-	-209	-0-	417 3		Y	-0-				6
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
-----														
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
08		188 N	117	-0-	-71	-0-	117 3		Y	-0-				4
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-				4
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 3	Y	-0-				4
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	18 1	81 3	Y	-0-				4
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 3	Y	-0-				4
*01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-				4
-----														
GATES RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	075300	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4986 - 5059		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	104	-0-	104	104	16 1	88 3	Y	-0-				-0-
01	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		
08		573 N	257	-0-	-316	-0-	41 1	215 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	Y	-0-				-0-
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y	-0-				-0-
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	7 1	146 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
-----														
GATES RANCH		WELL #:		3202	RRCID ->	084933	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4992 - 4998		
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 - 5470
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
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-
-----											
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5300 - 5476
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816 - 4832
08		361 N	235	-0-	-126	-0-	235 3		Y	-0-	-0-
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-
-----											
GATES RANCH "A"		WELL #:		3217	RRCID ->	099402	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4880 - 4914
08		121 N	91	-0-	-30	-0-	14 1	77 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 - 5326
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
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-	3
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-

-----  
CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	960 N	563	-0-	-397	-0-	90	1	473	3	Y	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3		1	9	Y	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-

-----  
GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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-

-----  
GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	922	3	N	-0-			65
09	1020 N	591	-0-	-429	-0-	591	3			N	-0-			65
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	3	N	-0-			65
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	164	1	1801	3	N	-0-			65
*12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	131	1	2097	3	N	-0-			65
*01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	187	1	2061	3	N	-0-			65

-----  
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	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

-----  
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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-			7

-----

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

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

-----

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883  
 BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
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

-----

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

-----

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016

-----

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
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

-----

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
BRISCOE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	060431	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
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
-----											
BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	060455	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
-----											
BRISCOE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	064991	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						15
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
-----											
BRISCOE RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	068477	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	071261	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	077560	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	5138	PERF.	4790 - 4822
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19		
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	077561	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF.	4810 - 4828
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17		
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	077717	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4764 - 4788
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16		
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		
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	077756	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4738 - 4768
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
		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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1		
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15										

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4846 - 4855
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	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
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	084358	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4732 - 4799
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15												
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	085723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4752 - 4782
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
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
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	087358	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4766 - 4792
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
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
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	087359	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4760 - 4824
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
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

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	089836	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	4952 -	4960
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
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
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	090534	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4710 -	4786
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
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
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	091510	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4702 -	4772
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	169827	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4792 -	4851
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
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
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	206695	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4746 -	4821
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
-----													
BRISCOE RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	208365	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5106 -	5229
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23



CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				788997							
BRISCOE "A"				WELL #: 129	RRCID -> 064036	COMPL. DATE 06/12/1975	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20 1	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	P&A	COND	-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			
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47 1	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015											

BRISCOE "A"				WELL #: 429	RRCID -> 227628	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015											

SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626 - 4648			
STUMBERG				WELL #: 5							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

U. S. OPERATING, INC.				875431	RRCID -> 116524	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 5783	PERF. 5303 - 5334			
GATES RANCH "K"				WELL #: 1222							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/23/2015 - P/A 10/23/15											

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431								
GATES RANCH "K"		WELL #:		1236	RRCID ->	127878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5127 - 5168	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	
*10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 3	
										NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015												

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
GATES RANCH		WELL #:		2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5046 - 5167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GATES RANCH "B"				5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5246 - 5300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PETTY RANCH				1005	RRCID ->	249624	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 5173 - 5233
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETTY RANCH				7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF. 4985 - 5043
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-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-

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								
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
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47	1			-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015																

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PETTY, O. S.		WELL #: 534		RRCID -> 130356		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283								
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	775	2	Y	6	7	1			5
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	Y	6	9	1			2
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	540	2	Y	6					8
11	450 N	179	-0-	-271	-0-	14	1	162	2	Y	3	10	1			1
12	465 N	230	-0-	-235	-0-	14	1	213	2	Y	3	2	1			2
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	23	1	348	2	Y	7	7	1			2

GATES RANCH B		WELL #: 4035		RRCID -> 139168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 169828		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
PETTY, O. S. A-2		WELL #: 1006		RRCID -> 138087		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	37 1	468 2	Y	4	4 1	3	
09	705 R	705	-0-	-0-	-0-	4 9	650 2	Y	4	6 1	1	
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	51 1	604 2	Y	8		9	
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	4 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

PETTY, O.S.		WELL #: 76		RRCID -> 138735		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658			
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	
08	682 #	668	-0-	-14	-0-	48 1	613 2	Y	6	7 1	4
09	775 R	775	-0-	-0-	-0-	7 9	712 2	Y	6	8 1	2
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	56 1	665 2	Y	8		10
11	660 #	537	-0-	-123	-0-	7 9	484 2	Y	10	17 1	3
12	DLQ G-10	624	-0-	624	624	58 1	574 2	Y	11	7 1	7
01	DLQ G-10	691	-0-	691	1315	42 1	635 2	Y	12	15 1	4

PETTY, O.S.		WELL #: 806		RRCID -> 271301		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618			
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	
08	899 #	892	-0-	-7	-0-	43 1	820 2	Y	6	9 1	5
09	990 #	843	-0-	-147	-0-	13 9	775 2	Y	6	9 1	2
10	1023 #	594	-0-	-429	-0-	61 1	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	24 1	448 2	Y	8	5 1	5
01	DLQ G-10	654	-0-	654	1141	30 1	601 2	Y	12	13 1	4

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 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	
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	99 1	262 3	N	20	19 1	43
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 9	238 3	N	22	24 1	41
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	136 1	785 3	N	15	20 1	36
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 9	230 3	N	16	24 1	28
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	430 1	229 3	N	16	22 1	22
01	434 N	308	-0-	-126	-0-	17 9	210 3	N	18		40

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1766 N	1117	-0-	-649	-0-	1117 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448												
08		465 N	268	-0-	-197	-0-	268 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532												
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
01		T. A.	88	-0-	88	88	88 3		Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352												
08		102 N	34	-0-	-68	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320												
08		730 N	548	-0-	-182	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690												
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-
-----												
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419												
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES N TR5		WELL #:		180	RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5872 - 5880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	171921 X	87120	-0-	-84801	-0-	2048 1	81928 3	N	2858	2810 1		394
						3144 9						
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						

GATES 'N' TR4		WELL #:		6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 - 5654
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
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

SM ENERGY COMPANY		788997			RRCID ->	077379	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5224 - 5270
BRISCOE -A-		WELL #:		430								
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015												

BRISCOE -A-		WELL #:		630	RRCID ->	078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	1001 - 1201
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997										
BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115		COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	71 1	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015										

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PETTY, O. S. WELL #: 207		RRCID -> 078527								
		COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446							
08	837 N	818	-0- -19	-0-	59 1	752 2	Y	6	9 1	4
09	810 N	707	-0- -103	-0-	7 9	650 2	Y	5	8 1	1
10	837 N	607	-0- -230	-0-	51 1	551 2	Y	7		8
11	780 N	635	-0- -145	-0-	6 9	572 2	Y	12	16 1	4
12	744 N	685	-0- -59	-0-	48 1	630 2	Y	12	8 1 1 8	7
*01	729 N	729	-0- -0-	-0-	13 9	670 2	Y	13	16 1	4
14 9										

PETTY, O. S.		WELL #: 407		RRCID -> 085935		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540		
08	479 N	479	-0- -0-	-0-	35 1	440 2	Y	4	4 1	3
09	530 N	530	-0- -0-	-0-	4 9	489 2	Y	3	5 1	1
10	403 N	324	-0- -79	-0-	38 1	294 2	Y	4		5
11	420 N	344	-0- -76	-0-	26 1	310 2	Y	6	9 1	2
12	644 N	644	-0- -0-	-0-	4 9	593 2	Y	11	6 1	7
*01	700 N	700	-0- -0-	-0-	27 1	644 2	Y	12	15 1	4
7 9										
12 9										
43 1										
13 9										

PETTY, O. S.		WELL #: 607		RRCID -> 086071		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330		
08	521 N	521	-0- -0-	-0-	38 1	479 2	Y	4	4 1	3
09	559 N	559	-0- -0-	-0-	4 9	515 2	Y	4	6 1	1
10	410 N	410	-0- -0-	-0-	40 1	371 2	Y	5		6
11	480 N	328	-0- -152	-0-	33 1	295 2	Y	6	10 1	2
12	589 N	439	-0- -150	-0-	6 9	403 2	Y	8	5 1	5
*01	473 N	473	-0- -0-	-0-	26 1	435 2	Y	8	10 1	3
7 9										
27 1										
9 9										
29 1										
9 9										

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 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
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	47 1	598 2	Y	5	6 1	4
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
-----											
PETTY, O. S. "A"		WELL #: 2035		RRCID -> 098628		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5635 - 5694	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54 1	689 2	Y	6	6 1	4
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
-----											
PETTY, O. S.		WELL #: 109		RRCID -> 111166		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5421 - 5466	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54 1	680 2	Y	6	7 1	4
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
-----											
PETTY, O. S.		WELL #: 308		RRCID -> 111185		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5600 - 5666	
08	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	81 1	1023 2	Y	8	12 1	6
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



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	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PETTY, O. S.		WELL #: 204		RRCID -> 114012	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5478 - 5536
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	382 2 Y 3 4 1 2
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 1 4 9	412 2 Y 4 5 1 1
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38 1 6 9	430 2 Y 5 6 1 6
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1 8 9	326 2 Y 7 11 1 2
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9	360 2 Y 6 4 1 4
01	465 N	174	-0-	-291	-0-	11 1 3 9	160 2 Y 3 6 1 1

GATES RANCH B 1996		WELL #: 1		RRCID -> 114013	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5600 - 5752
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
01	14B DENY	-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
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	27 1 3 9	340 2 Y 3 4 1 2
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	21 1 3 9	270 2 Y 3 4 1 1
10	403 N	203	-0-	-200	-0-	16 1 2 9	185 2 Y 2 3 1 3
11	360 N	139	-0-	-221	-0-	11 1 3 9	125 2 Y 3 5 1 1
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	16 1 4 9	242 2 Y 4 2 1 3
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	293 2 Y 5 6 1 2

GATES RANCH B 1996		WELL #: 2		RRCID -> 117042	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 5592 - 5608
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
01	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	26	1	334	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
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						

-----

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

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	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
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						

-----

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

08	620 N	593	-0-	-27	-0-	43	1	546	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
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						

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 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
08	868 N	818	-0-	-50	-0-	59	1	752	2	Y	6	9	1	4
						7	9							
09	840 N	777	-0-	-63	-0-	56	1	713	2	Y	7	9	1	2
						8	9							
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	65	1	743	2	Y	8			10
						9	9							
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	Y	18	23	1	5
						20	9							
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	Y	16	11	1	10
						18	9							
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	46	1	679	2	Y	13	19	1	4
						14	9							
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
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
PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581														
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	44	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	42	2	Y	1			1
						1	9							
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-
PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676														
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	Y	6	9	1	4
						7	9							
09	720 N	169	-0-	-551	-0-	12	1	156	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
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	770	2	Y	14	5	1	9
						15	9							
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	Y	12	17	1	4
						13	9							

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 PROD	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
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	21	1	261	2	Y	2	3	1	2
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	3	4	1	1
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	4			5
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	Y	6	9	1	2
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	22	1	330	2	Y	6	4	1	4
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	8	9	1	3
-----														
PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666														
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	56	1	711	2	Y	6	9	1	4
09	960 N	769	-0-	-191	-0-	56	1	706	2	Y	6	8	1	2
10	930 N	766	-0-	-164	-0-	61	1	696	2	Y	8			10
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	Y	16	21	1	5
12	806 N	717	-0-	-89	-0-	44	1	660	2	Y	12	9	1	8
01	775 N	600	-0-	-175	-0-	37	1	551	2	Y	11	15	1	4
-----														
PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428														
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	717	2	Y	6	9	1	4
09	810 N	735	-0-	-75	-0-	53	1	675	2	Y	6	8	1	2
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	62	1	707	2	Y	8			10
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	17	22	1	5
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	42	1	639	2	Y	12	10	1	7
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	41	1	605	2	Y	12	15	1	4
-----														
PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628														
08	899 N	803	-0-	-96	-0-	58	1	738	2	Y	6	9	1	4
09	930 N	183	-0-	-747	-0-	13	1	169	2	Y	1	5	1	-0-
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
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	16	22	1	5

-----														
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 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
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
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														
-----														
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	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														
-----														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
-----														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
-----														
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-					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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, W. (RODESSA 5500)		17875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
LA PALOMA		WELL #:	184	RRCID ->	144917	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5266 - 5276	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2014	-	PLUGGED	12/10/14				

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90	105	1	74
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	68	94	1	48
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	76			124
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55			179
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	63	162	1	80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52	118	1	14
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30			44
*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

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345	
CHITTIM		WELL #:	1187								
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-		55
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114			
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	774 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY CHITTIM		891175		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151			
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	93 1	1866 2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	90 1	1689 2	N	-0-		-0-
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	93 1	1869 2	N	-0-		-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	90 1	1817 2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	93 1	1668 2	N	-0-		-0-
01	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	93 1	1780 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632			
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	13 1	88 2	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	11 1	68 2	N	-0-		-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	14 1	77 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15 1	90 2	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15 1	86 2	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	12 1	76 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377			
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	62 1	410 2	N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	49 1	318 2	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	44 1	247 2	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	43 1	265 2	N	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	41 1	236 2	N	-0-		-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42 1	257 2	N	-0-		-0-

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY CHITTIM, ANNIE E.		891175									
		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423			
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-

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		
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
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-

  

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	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
08	16 S	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
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	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		
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
08	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
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	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		
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
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	14B DENY	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		
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
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	14B DENY	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		
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
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-
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	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 E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245 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
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				117
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	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							
08	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572							
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393							
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
09	780 N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-				-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514							
08	2480 X	2180	-0-	-300	-0-	2180	2			N	-0-				46
09	2400 X	1535	-0-	-865	-0-	1535	2			N	-0-				46
10	2480 X	1466	-0-	-1014	-0-	1466	2	2	9	N	-0-				48
11	2130 X	1247	-0-	-883	-0-	1247	2			N	-0-				48
12	2201 X	1344	-0-	-857	-0-	1344	2			N	-0-				48
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				48

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 112421		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101							
LA PALOMA		WELL #: 2132													
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14															

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CHITTIM				WELL #:	3	RRCID ->	000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 6638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-	-0-
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			N	-0-	-0-
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-	-0-
11		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024 2			N	-0-	-0-
12		1178 N	929	-0-	-249	-0-	929 2			N	-0-	-0-
01		1209 N	939	-0-	-270	-0-	939 2			N	-0-	-0-
-----												
CHITTIM				WELL #:	5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
08		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2			N	-0-	-0-
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2			N	-0-	-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-	-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-	-0-
-----												
CHITTIM				WELL #:	6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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
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-
-----												
CHITTIM G				WELL #:	1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617							
PALOMA		WELL #: 1139H		RRCID -> 195706		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5693 - 9278	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	11/18/2014	-	PLUGGED	11/18/14			

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311	
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	61 1	404 2	N	-0-
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	56 1	362 2	N	-0-
10	434 X	384	-0-	-50	-0-	58 1	326 2	N	-0-
11	480 X	433	-0-	-47	-0-	60 1	373 2	N	-0-
12	496 X	399	-0-	-97	-0-	59 1	340 2	N	-0-
01	496 X	366	-0-	-130	-0-	51 1	315 2	N	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288	
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	16 1	108 2	Y	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	20 1	128 2	Y	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21 1	115 2	Y	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	16 1	96 2	Y	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	18 1	102 2	Y	-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19 1	115 2	Y	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290	
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	47 1	312 2	Y	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45 1	292 2	Y	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	58 1	322 2	Y	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51 1	318 2	Y	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	58 1	336 2	Y	-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	43 1	267 2	Y	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328	
08	868 N	801	-0-	-67	-0-	107 1	694 2	Y	-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	113 1	732 2	Y	-0-
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	102 1	581 2	Y	-0-
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	107 1	658 2	Y	-0-
12	868 N	752	-0-	-116	-0-	110 1	642 2	Y	-0-
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	117 1	720 2	Y	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337	
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	35 1	228 2	Y	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	34 1	222 2	Y	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	40 1	221 2	Y	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	36 1	222 2	Y	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	38 1	223 2	Y	-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	39 1	239 2	Y	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221	
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	50 1	332 2	Y	-0-
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	53 1	342 2	Y	-0-
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	55 1	305 2	Y	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	59 1	368 2	Y	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	62 1	362 2	Y	-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	59 1	363 2	Y	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390		
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
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	64	1	420	2	Y	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	2	Y	-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	72	1	401	2	Y	-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	67	1	412	2	Y	-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67	1	414	2	Y	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752		
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	228	1	1501	2	N	-0-
09	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	155	1	1006	2	N	-0-
10	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	225	1	1256	2	N	-0-
11	1740 N	1004	-0-	-736	-0-	139	1	862	2	N	-0-
						3	9				
12	1209 N	844	-0-	-365	-0-	124	1	720	2	N	-0-
01	1488 N	966	-0-	-522	-0-	135	1	831	2	N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613		
08	2449 X	1862	-0-	-587	-0-	245	1	1617	2	N	-0-
09	1800 X	785	-0-	-1015	-0-	105	1	680	2	N	-0-
10	2232 X	932	-0-	-1300	-0-	141	1	791	2	N	-0-
11	2160 X	905	-0-	-1255	-0-	126	1	779	2	N	-0-
12	2232 X	728	-0-	-1504	-0-	107	1	621	2	N	-0-
01	1953 X	607	-0-	-1346	-0-	85	1	522	2	N	-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
08	2356 X	2085	-0-	-271	-0-	275	1	1810	2	N	-0-
09	2280 X	2126	-0-	-154	-0-	284	1	1842	2	N	-0-
10	2356 X	1995	-0-	-361	-0-	303	1	1692	2	N	-0-
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	314	1	1940	2	N	-0-
						3	9				
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	327	1	1905	2	N	-0-
*01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	316	1	1940	2	N	-0-
-----											
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
08	992 X	895	-0-	-97	-0-	118	1	777	2	N	-0-
09	960 X	861	-0-	-99	-0-	115	1	746	2	N	-0-
10	1023 X	965	-0-	-58	-0-	146	1	819	2	N	-0-
11	990 X	968	-0-	-22	-0-	135	1	833	2	N	-0-
12	1023 X	862	-0-	-161	-0-	126	1	736	2	N	-0-
01	961 X	847	-0-	-114	-0-	119	1	728	2	N	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5831 - 9088	
M	O	GAS 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	
08	1705 X	1579	-0-	-126	-0-	208 1	1371 2	N	-0-	-0-	
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	1475	-0-	-0-	-0-	253 1	1472 2	N	-0-	-0-	
01	1643 X	1458	-0-	-185	-0-	204 1	1254 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977	
08	1829 X	1428	-0-	-401	-0-	166 1	1262 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176	
08	2015 X	1744	-0-	-271	-0-	202 1	1542 2	N	-0-	-0-	
09	2040 X	1790	-0-	-250	-0-	224 1	1566 2	N	-0-	-0-	
10	2108 X	1831	-0-	-277	-0-	202 1	1629 2	N	-0-	-0-	
11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	226 1	1454 2	N	-0-	-0-	
12	1860 X	1546	-0-	-314	-0-	190 1	1356 2	N	-0-	-0-	
01	1860 X	1364	-0-	-496	-0-	182 1	1182 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733	
08	1178 X	927	-0-	-251	-0-	122 1	805 2	N	-0-	-0-	
09	990 X	910	-0-	-80	-0-	122 1	788 2	N	-0-	-0-	
10	899 X	725	-0-	-174	-0-	110 1	615 2	N	-0-	-0-	
11	930 X	816	-0-	-114	-0-	114 1	702 2	N	-0-	-0-	
12	961 X	798	-0-	-163	-0-	117 1	681 2	N	-0-	-0-	
*01	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	161 1	987 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5495 - 8479	
08	1829 X	1783	-0-	-46	-0-	235 1	1548 2	N	-0-	-0-	
09	1800 X	1781	-0-	-19	-0-	238 1	1543 2	N	-0-	-0-	
10	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	247 1	1384 2	N	-0-	-0-	
11	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	244 1	1513 2	N	-0-	-0-	
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	270 1	1571 2	N	-0-	-0-	
*01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	276 1	1692 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5441 - 8462	
08	1519 X	1300	-0-	-219	-0-	171 1	1129 2	N	-0-	-0-	
09	1500 X	1282	-0-	-218	-0-	171 1	1111 2	N	-0-	-0-	
10	1550 X	1088	-0-	-462	-0-	165 1	923 2	N	-0-	-0-	
11	1500 X	1248	-0-	-252	-0-	174 1	1074 2	N	-0-	-0-	
12	1395 X	1112	-0-	-283	-0-	163 1	949 2	N	-0-	-0-	
*01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	189 1	1159 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5709 - 8626	
08	1085 X	761	-0-	-324	-0-	100 1	661 2	N	-0-	-0-	
09	1050 X	819	-0-	-231	-0-	109 1	710 2	N	-0-	-0-	
10	1085 X	770	-0-	-315	-0-	117 1	653 2	N	-0-	-0-	
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	127 1	788 2	N	-0-	-0-	
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	164 1	955 2	N	-0-	-0-	
*01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	136 1	833 2	N	-0-	-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456		PERF. 5628 - 8483				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1395 X	1306	-0-	-89	-0-	172 1	1134 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1350 X	891	-0-	-459	-0-	119 1	772 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1395 X	911	-0-	-484	-0-	138 1	773 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1350 X	681	-0-	-669	-0-	95 1	586 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1364 X	716	-0-	-648	-0-	105 1	611 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1364 X	1347	-0-	-17	-0-	189 1	1158 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 5474 - 8461				
08	1209 X	935	-0-	-274	-0-	123 1	812 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1170 X	949	-0-	-221	-0-	127 1	822 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1209 X	882	-0-	-327	-0-	134 1	748 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	141 1	875 2	N	-0-		-0-			-0-
12	992 X	916	-0-	-76	-0-	134 1	782 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	152 1	936 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5505 - 8955				
08	1674 X	1455	-0-	-219	-0-	192 1	1263 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1560 X	1293	-0-	-267	-0-	173 1	1120 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1612 X	976	-0-	-636	-0-	148 1	828 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1470 X	1259	-0-	-211	-0-	175 1	1084 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1519 X	1127	-0-	-392	-0-	165 1	962 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1519 X	1147	-0-	-372	-0-	161 1	986 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5668 - 8807				
08	2263 X	1404	-0-	-859	-0-	185 1	1219 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2190 X	1601	-0-	-589	-0-	214 1	1387 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2263 X	1189	-0-	-1074	-0-	180 1	1009 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1560 X	1344	-0-	-216	-0-	187 1	1157 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1643 X	1316	-0-	-327	-0-	193 1	1123 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1643 X	1262	-0-	-381	-0-	177 1	1085 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5360 - 8997				
08	1147 X	1116	-0-	-31	-0-	147 1	969 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1110 X	1095	-0-	-15	-0-	146 1	949 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1147 X	808	-0-	-339	-0-	123 1	685 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1110 X	892	-0-	-218	-0-	124 1	768 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1147 X	755	-0-	-392	-0-	111 1	644 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	164 1	1004 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395		PERF. 5543 - 8619				
08	1147 X	1091	-0-	-56	-0-	144 1	947 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1110 X	1068	-0-	-42	-0-	143 1	925 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1147 X	965	-0-	-182	-0-	146 1	819 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	158 1	979 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1147 X	901	-0-	-246	-0-	132 1	769 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1147 X	637	-0-	-510	-0-	89 1	548 2	N	-0-		-0-			-0-



CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

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
08	2139 X	1983	-0-	-156	-0-	261	1	1722	2	N	-0-			-0-
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	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-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

08	775 X	737	-0-	-38	-0-	97	1	640	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

08	527 X	499	-0-	-28	-0-	66	1	433	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

08	1891 X	1776	-0-	-115	-0-	234	1	1542	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

08	992 X	920	-0-	-72	-0-	121	1	799	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	254	1	1672	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	97	1	734	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

08	2108 X	1480	-0-	-628	-0-	195	1	1285	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

08	2604 X	2390	-0-	-214	-0-	315	1	2075	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

08	2418 X	2255	-0-	-163	-0-	297	1	1958	2	N	-0-					-0-
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			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
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-

  

CHOKO 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					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

  

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402													
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320					
08	403 X	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-				-0-
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-

  

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858													
FLIELLER, JEROME JR.		WELL #: 2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904					
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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	
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	205	2	24	9	N	22		70
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 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		83

  

FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915	
08	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		131
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 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		131

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
COTULLA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PXP COOKE, C. N., -A-		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326	
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-		-0-	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	141 1	N	-0-	942 2	-0-	
10	1891 N	1060	-0-	-831	-0-	113 1	N	-0-	947 2	-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-	

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273		
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2	N	-0-		-0-
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	455 1	N	-0-	3028 2	-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	351 1	N	-0-	2935 2	-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-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	84 2	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	27 N	27	-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-

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279		
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	157 1	N	-0-	1045 2	-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	127 1	N	1	1063 2	-0-
						1 9			1 8	
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-

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396		
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	136 1	N	-0-	908 2	-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	116 1	N	1	969 2	-0-
						1 9			1 8	
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	N	20	22 9	20

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW 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
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
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	1	8	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

08	5786 X	3196	-0-	-2590	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
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-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		7
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
-----											
THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731			
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375			
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	8232	-0-	5232	-0-	5232	1	7157 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	10751	-0-	7651	-0-	12883	1	9604 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	7813	-0-	4813	-0-	17696	2	Y	-0-		-0-
*12	21152 X	3456	-0-	-17696	-0-	3456	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8495	-0-	8495	-0-	8495	2	Y	-0-		-0-
-----											
COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
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
-----											
SUTTON PRODUCING CORP.		831283		RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A			
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 1									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
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
-----												
08		124 #	47	-0-	-77	-0-	47 2	N	-0-			9
09		120 #	66	-0-	-54	-0-	9 1	N	1	1 8		9
							1 9					
10		124 #	26	-0-	-98	-0-	3 1	N	-0-			9
11		120 #	13	-0-	-107	-0-	13 2	N	-0-			9
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			9
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2	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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
01		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 #: 1		RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978						CNTY: LA SALLE				
C. N. COOKE "B" UNIT		WELL #: 28B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7712 - 7914		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		596636									
LORETTA		WELL #: 1		RRCID -> 182450		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2282 - 2295	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2	N	-0-	-0-
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-
-----											
JENKINS		WELL #: 6301		RRCID -> 197359		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2017 - 2019	
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	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	
08		682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2	N	-0-	-0-
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-
-----											
BOWERMASTER "46"		WELL #: 2		RRCID -> 201474		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1995 - 2010	
08		837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2	N	-0-	-0-
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-
-----											
BOWERMASTER "46"		WELL #: 3		RRCID -> 201477		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2291		PERF. 2110 - 2136	
08		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	N	-0-	-0-
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-
-----											
JENKINS		WELL #: 6201		RRCID -> 202666		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2346 - 2377	
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
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-
-----											
JENKINS		WELL #: 6303		RRCID -> 202919		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2142 - 2165	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636															
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219															
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	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															
08		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897															
08		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298															
08		3100 N	4323	-0-	1223	3426	4323	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400															
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498															
08		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-			-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		744 N	689	-0-	-55	-0-		689 2			N	-0-
09		720 N	676	-0-	-44	-0-		676 2			N	-0-
10		713 N	638	-0-	-75	-0-		638 2			N	-0-
11		660 N	584	-0-	-76	-0-		584 2			N	-0-
12		713 N	581	-0-	-132	-0-		581 2			N	-0-
01		651 N	541	-0-	-110	-0-		541 2			N	-0-
-----												
BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080												
08		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-		6605 2			N	-0-
09		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-		6241 2			N	-0-
10		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-		6216 2			N	-0-
11		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-		5949 2			N	-0-
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		5855 2			N	-0-
*01		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-		5922 2			N	-0-
-----												
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354												
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-		788 2			N	-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876 2			N	-0-
10		496 N	269	-0-	-227	-0-		269 2			N	-0-
11		480 N	194	-0-	-286	-0-		194 2			N	-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-		929 2			N	-0-
*01		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 2			N	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330												
08		589 N	505	-0-	-84	-0-		505 2			N	-0-
09		510 N	481	-0-	-29	-0-		481 2			N	-0-
10		527 N	490	-0-	-37	-0-		490 2			N	-0-
11		480 N	464	-0-	-16	-0-		464 2			N	-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-		479 2			N	-0-
01		496 N	477	-0-	-19	-0-		477 2			N	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478												
08		1674 N	1459	-0-	-215	-0-		1459 2			N	-0-
09		1530 N	1356	-0-	-174	-0-		1356 2			N	-0-
10		1550 N	1341	-0-	-209	-0-		1341 2			N	-0-
11		1410 N	1261	-0-	-149	-0-		1261 2			N	-0-
12		1395 N	1222	-0-	-173	-0-		1222 2			N	-0-
01		1333 N	1261	-0-	-72	-0-		1261 2			N	-0-
-----												
JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474												
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054 2			N	-0-
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 2			N	-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988 2			N	-0-
11		1020 N	860	-0-	-160	-0-		860 2			N	-0-
12		992 N	809	-0-	-183	-0-		809 2			N	-0-
01		992 N	782	-0-	-210	-0-		782 2			N	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636														
JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011										TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2354 -	2366
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	
08		930 N	841	-0-	-89	-0-	841 2		N	-0-			-0-	
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-	
-----														
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013										TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2351 -	2371
08		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1210 2		N	-0-			-0-	
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-	
-----														
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013										TOTAL DEPTH	2581	PERF.	2364 -	2398
08		1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136 2		N	-0-			-0-	
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-	
-----														
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013										TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2960 -	3662
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-			-0-	
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-	
-----														
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012										TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2589 -	2605
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			-0-	
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-	
-----														
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012										TOTAL DEPTH	4444	PERF.	2188 -	2198
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
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-	
-----														
HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013										TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2482 -	2498
08	DLQ	G-10	2455	-0-	2455	4956	2455 2		N	-0-			-0-	
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-	

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.//		20383 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636							
PATTERSON		WELL #: 3205	RRCID -> 272789	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 2296	PERF. 2010 - 2018			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2	N	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2	N	-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-

  

CORN (OLMOS D-2)		20629 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
HITZFELDER		WELL #: 1	RRCID -> 194342	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2530 - 2550				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
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

  

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				
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	178	
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

  

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					
08	57620 X	16757	-0-	-40863	-0-	16471	2	286 9 N	260	180 1	239
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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - P/A 11-18-2015											

  

ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060	COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 172575	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7285 - 7298
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

COUSINS		WELL #: 2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286 - 7296
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
PRITCHETT		WELL #: 1		RRCID -> 266220		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 #	641	-0-	-1002	-0-	641	2	N	-0-			163
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

EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MEDINA STATION		WELL #: 1		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
JAMBERS, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584						CNTY: MCMULLEN							
STRIDDE, HERBERT		WELL #: 1		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509							
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-
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA		594675						CNTY: MCMULLEN							
LARRY MILES		WELL #: 1V		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
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
DARSEY (SAN MIGUEL-A)		23185 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D. JESSEE		306100													
		WELL #: 1 C		RRCID -> 105329		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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. JESSEE		306100													
		WELL #: 1 T		RRCID -> 105330		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. WEST		23658 370 681459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WELL #:		2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894		PERF. 2748 - 2792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DEBBY (GOV'T WELLS) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.		23787 300 756299		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		1		RRCID -> 128827		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL DEPTH 1393		PERF. 948 - 954	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		3		RRCID -> 148651		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		6		RRCID -> 149361		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		7		RRCID -> 151683		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					-0-
WHITMIRE, W.A.		WELL #:		8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299														
HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165		PERF. 1098 - 1104						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010						CNTY: MCMULLEN								
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949						
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WOOD, C.W.		936625						CNTY: MCMULLEN								
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942 - 945						
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-					-0-
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-
-----																
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						
08	900	S	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-					-0-
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-
-----																
HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683 - 3689						
08	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	1668	2	6	9	N	5				64
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
-----																
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						
08	1829	X	568	-0-	-1261	-0-	568	2			N	-0-				-0-
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-					N	-0-				-0-



DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125													
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641							
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A							
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A							
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-
-----															
BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A							
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	3003	-0-	3	-0-	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-
-----															
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A							
08	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A							
08	1984 X	1365	-0-	-619	-0-	1365	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864							
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-

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3		RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10241 - 10596
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10381 - 10625
08	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11402	2	8	9	N	7		34
09	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9716	2	14	9	N	13		47
10	10850 X	9892	-0-	-958	-0-	9870	2	22	9	N	20		67
11	11040 X	9966	-0-	-1074	-0-	9953	2	13	9	N	12		79
12	11408 X	6424	-0-	-4984	-0-	6351	2	73	9	N	66	95 1	50
01	11408 X	10404	-0-	-1004	-0-	10365	2	39	9	N	35		85
-----													
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10337 - 10848
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-		-0-
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-
-----													
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		6		RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-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-
-----													
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		9		RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A
08	55288 X	55288	-0-	-0-	-0-	55253	2	35	9	N	32		86
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

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5332 X	66	-0-	-5266	-0-	66 2	N	-0-		-0-
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
-----										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
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-
-----										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A		
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-
-----										
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
08	18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	18582 2	18 9 N	16		33
09	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	13275 2	11 9 N	10		43
10	16957 X	12179	-0-	-4778	-0-	12179 2		-0-		43
11	16410 X	14762	-0-	-1648	-0-	14749 2	13 9 N	12		55
12	16957 X	4625	-0-	-12332	-0-	4552 2	73 9 N	66	80 1	41
01	18600 X	14950	-0-	-3650	-0-	14911 2	39 9 N	35		76
-----										
DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750		
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-		-0-
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	N	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	468	-0-	-1662	-0-	468 2	N	-0-		-0-
12	2170 N	28	-0-	-2142	-0-	28 2	N	-0-		-0-
01	837 N	193	-0-	-644	-0-	193 2	N	-0-		-0-
-----										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469		
08	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
11	2430 N	1179	-0-	-1251	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	137	-0-	-1568	-0-	137 2	N	-0-		-0-
01	1736 N	57	-0-	-1679	-0-	57 2	N	-0-		-0-
-----										
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435		
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540	
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
08		19578 X	9818	-0-	-9760	-0-	9818	2	N	-0-		67
09		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2	N	-0-		67
10		9765 X	8526	-0-	-1239	-0-	8526	2	N	-0-		67
11		9510 X	5368	-0-	-4142	-0-	5368	2	N	-0-		67
12		9827 X	2316	-0-	-7511	-0-	2316	2	N	-0-		67
01	DLQ	G-10	7687	-0-	7687	-0-	7687	2	N	-0-		67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC				567101		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
KHC SWD				2	RRCID ->	275813	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5532 - 5870
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KHC SWD 1				WELL #:	1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SEALY, GOERGE EST.				1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10776 - 10876
08	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14174	3	4 9	N	4	97
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

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
08	3100 X	1	-0-	-3099	-0-	1	2		N	-0-	-0-
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-

WHEELER				WELL #:		RRCID ->	107331	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. //		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SUTTON PRODUCING CORP.		// CONT. // 831283										
WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983			TOTAL DEPTH 11358 PERF. 11250 - 11279			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-			42
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
-----												
HENRY, ALLYE		WELL #: 3		RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296			
08		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348										
Y BAR		WELL #: 1		RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11302 - 11371			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348										
SBR		WELL #: 164		RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HUFF		WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941			
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1	44 3	Y	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	Y	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	Y	-0-		-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	5 1	179 3	Y	-0-		-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 3	Y	-0-		-0-
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	Y	-0-		-0-
-----												
DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
HARLAN, R. K.		WELL #: 1		RRCID -> 069213		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A			
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	30 1	257 2	N	-0-		-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	106 1	891 2	N	-0-		-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	71 1	603 2	N	-0-		-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	51 1	425 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	238	-0-	-785	-0-	20 1	218 2	N	-0-		-0-
01		682 N	396	-0-	-286	-0-	43 1	353 2	N	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.		//CONT.// //CONT.//	25146 230 886261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
HARLAN, R. K.		WELL #:		1FD	RRCID ->	069792	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	N/A				
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1060	2	Y	1					5
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	254	1	2144	2	Y	6	6	1			5
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	156	1	1322	2	Y	4					9
11	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	115	1	961	2	Y	7	9	1			7
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1272	2	Y	4					11
01	1240 N	766	-0-	-474	-0-	82	1	674	2	Y	9	10	1			10
HARLAN, R. K.		WELL #:		3FD	RRCID ->	071146	COMPL. DATE	01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	N/A				
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	871	2	Y	1					4
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1263	2	Y	3	4	1			3
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	101	1	858	2	Y	3					6
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	85	1	706	2	Y	5	6	1			5
12	682 N	417	-0-	-265	-0-	36	1	379	2	Y	2					7
01	930 N	857	-0-	-73	-0-	92	1	759	2	Y	5	6	1			6
HARLAN, R. K.		WELL #:		2	RRCID ->	071147	COMPL. DATE	01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	N/A				
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	1					4
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1051	2	N	3	4	1			3
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	N	3					6
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	5	6	1			5
12	1209 N	370	-0-	-839	-0-	32	1	336	2	N	2					7
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	86	1	714	2	N	6	6	1			7
CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071635	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A				
08	3224 X	2996	-0-	-228	-0-	312	1	2684	2	N	-0-					156
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
HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID ->	191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6340	-	6369		
08	3038 X	1566	-0-	-1472	-0-	163	1	1403	2	N	-0-					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	112
								64	9				
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	66
								52	9			93 1	
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	2	1	19	2	N	104
								42	9				
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	46
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	7	1	72	2	N	46
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	23
												23 1	
-----													
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394													
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1241	2	N	-0-
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	2438	2	N	-0-
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1966	2	N	-0-
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1651	2	N	-0-
12		2821 N	886	-0-	-1935	-0-	-0-	76	1	810	2	N	-0-
01		2201 N	1746	-0-	-455	-0-	-0-	189	1	1557	2	N	-0-
-----													
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310													
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1084	2	N	19
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1220	2	N	19
10		1271 N	1158	-0-	-113	-0-	-0-	122	1	1036	2	N	19
11		1170 N	1132	-0-	-38	-0-	-0-	121	1	1011	2	N	19
12		1395 N	618	-0-	-777	-0-	-0-	53	1	565	2	N	19
*01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1142	2	N	19
-----													
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397													
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	570	2	N	-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-
12		620 N	206	-0-	-414	-0-	-0-	18	1	188	2	N	-0-
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-
-----													
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350													
08		6603 X	6206	-0-	-397	-0-	-0-	647	1	5559	2	N	101
09		5790 X	4216	-0-	-1574	-0-	-0-	446	1	3770	2	N	101
10		7378 X	1968	-0-	-5410	-0-	-0-	208	1	1760	2	N	101
11		7140 X	1691	-0-	-5449	-0-	-0-	181	1	1510	2	N	101
12		7378 X	4052	-0-	-3326	-0-	-0-	348	1	3704	2	N	101
*01		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	6314	2	N	101
-----													
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287													
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	N	45
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	45
10		496 N	433	-0-	-63	-0-	-0-	46	1	387	2	N	45
11		480 N	314	-0-	-166	-0-	-0-	34	1	280	2	N	45
12		682 N	248	-0-	-434	-0-	-0-	21	1	227	2	N	45
*01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	523	2	N	45

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	153	1	1319	2	N	1		6
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	232	1	1959	2	N	8	8 1	6
10	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	166	1	1403	2	N	6		12
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	8	11 1	9
12	2263 N	856	-0-	-1407	-0-	73	1	777	2	N	5		14
01	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	163	1	1348	2	N	12	13 1	13
-----													
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248													
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	N	-0-		3
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
-----													
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288													
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	147	1	1266	2	N	2		7
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
-----													
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489													
08	4619 X	3348	-0-	-1271	-0-	349	1	2996	2	N	3		14
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



DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1572	2	N	-0-
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	218	1	1840	2	N	-0-
10		2480 N	1623	-0-	-857	-0-	171	1	1452	2	N	-0-
11		1710 N	1311	-0-	-399	-0-	140	1	1171	2	N	-0-
12		2139 N	786	-0-	-1353	-0-	67	1	719	2	N	-0-
01		1612 N	1302	-0-	-310	-0-	141	1	1161	2	N	-0-

  

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285												
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1458	2	N	34
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	224	1	1891	2	N	34
10		1798 N	1618	-0-	-180	-0-	171	1	1447	2	N	34
11		1590 N	1455	-0-	-135	-0-	156	1	1299	2	N	34
12		1798 N	923	-0-	-875	-0-	79	1	844	2	N	34
*01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	185	1	1531	2	N	34

  

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247												
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	743	2	N	4
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	228	1	1925	2	N	4
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	N	8
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	954	2	N	6
12		1519 N	490	-0-	-1029	-0-	42	1	444	2	N	10
01		1426 N	1065	-0-	-361	-0-	114	1	942	2	N	9

  

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411												
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	112	1	966	2	N	7
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	237	1	2004	2	N	7
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	N	14
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	N	12
12		2325 N	508	-0-	-1817	-0-	43	1	459	2	N	17
01		1426 N	946	-0-	-480	-0-	100	1	823	2	N	19

  

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366												
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	257	1	2205	2	N	-0-
09		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	262	1	2214	2	N	-0-
10		2697 N	2222	-0-	-475	-0-	234	1	1988	2	N	-0-
11		2370 N	2100	-0-	-270	-0-	225	1	1875	2	N	-0-
12		2573 N	1374	-0-	-1199	-0-	118	1	1256	2	N	-0-
01		2232 N	1447	-0-	-785	-0-	156	1	1291	2	N	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3875 X	3109	-0-	-766	-0-		324	1	2785	2	N	-0-					-0-
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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-		23	1	202	2	Y	14	11	1			3
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

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		168	1	1446	2	N	2					10
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		239	1	2018	2	N	11	12	1			9
10	2573 N	1597	-0-	-976	-0-		168	1	1421	2	N	7					16
11	1560 N	1325	-0-	-235	-0-		140	1	1165	2	N	18	19	1			15
12	2356 N	711	-0-	-1645	-0-		60	1	645	2	N	5					20
01	1612 N	1132	-0-	-480	-0-		118	1	973	2	N	37	28	1			29

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

08	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-		623	1	5354	2	Y	15	14	1			3
09	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		510	1	4305	2	Y	15	17	1			1
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		405	1	3432	2	Y	7	7	1			1
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		422	1	3519	2	Y	1	2	1			-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		260	1	2774	2	Y	7	3	1			4
01	4805 X	3515	-0-	-1290	-0-		367	1	3032	2	Y	105	74	1			35

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505													
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	900 1	7732 2	Y	20	20 1	5		
09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	885 1	7471 2	Y	14	18 1	1		
10	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	834 1	7074 2	Y	1	2 1	-0-		
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	831 1	6928 2	Y	1	1 1	-0-		
12	5580 X	3038	-0-	-2542	-0-	260 1	2775 2	Y	3	1 1	2		
01	8649 X	384	-0-	-8265	-0-	41 1	339 2	Y	4	4 1	2		
-----													
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418													
08	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	709 1	6092 2	Y	40	36 1	9		
09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	445 1	3754 2	Y	28	35 1	2		
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	522 1	4425 2	Y	9	10 1	1		
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	327 1	2727 2	Y	1	2 1	-0-		
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	273 1	2913 2	Y	90	35 1	55		
*01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	657 1	5424 2	Y	7	42 1	20		
-----													
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577													
08	5952 X	5742	-0-	-210	-0-	596 1	5124 2	Y	20	18 1	4		
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	562 1	4747 2	Y	16	19 1	1		
10	7409 X	4739	-0-	-2670	-0-	500 1	4237 2	Y	2	3 1	-0-		
11	7170 X	4179	-0-	-2991	-0-	447 1	3729 2	Y	3	3 1	-0-		
12	7409 X	3162	-0-	-4247	-0-	266 1	2837 2	Y	54	21 1	33		
01	5735 X	4287	-0-	-1448	-0-	459 1	3792 2	Y	33	45 1	21		
-----													
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278													
08	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	848 1	7286 2	N	-0-		-0-		
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	612 1	5164 2	N	-0-		-0-		
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	703 1	5962 2	N	-0-		-0-		
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	532 1	4436 2	N	-0-		-0-		
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	328 1	3490 2	N	-0-		-0-		
*01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	510 1	4209 2	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOS ANOS (HOCKLEY)		25559 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 153727		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2172 - 2180					
RHODE, D. W. "77"		WELL #: 1		RRCID -> 153727		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2172 - 2180					
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAKER "4"		25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS		487108		RRCID -> 180828		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2546 - 2548					
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 180828		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2546 - 2548					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DOUGLAS (FRIO 1560)		25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS		487108		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580					
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 000171		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12065 - 12504					
BAKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 000171		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12065 - 12504					
08	7905 X	6848	-0-	-1057	-0-	6789	2	59	9	N	54				204
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
BAKER UNIT		25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS		487108		RRCID -> 199740		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF.12200 - 13862					
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 199740		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF.12200 - 13862					
08	930 X	302	-0-	-628	-0-	296	2	6	9	N	5				212
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
YATES ENERGY CORPORATION		946195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES							
ELENORA		1 U		RRCID -> 000173		COMPL. DATE 09/08/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11982 - 12098					
ELENORA		WELL #: 1 U		RRCID -> 000173		COMPL. DATE 09/08/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11982 - 12098					
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1		2
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

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES				
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195												
DUBOSE, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069 - 12138				
M	O	GAS 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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	5022 X	4992	-0-	-30	-0-	4927 3	65 9	Y	59	55 1	59	55 1		50
09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5497 3	61 9	Y	55	59 1	55	59 1		46
10	4991 X	4783	-0-	-208	-0-	4713 3	70 9	Y	64	57 1	64	57 1		53
11	4830 X	4758	-0-	-72	-0-	4683 3	75 9	Y	68	59 1	68	59 1		62
12	5177 X	4599	-0-	-578	-0-	4531 3	68 9	Y	62	90 1	62	90 1		34
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	83	62 1	83	62 1		55
-----														
DUBOSE -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11924 - 12210				
08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3716 3	48 9	Y	44	41 1	44	41 1		37
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3290 3	44 9	Y	40	43 1	40	43 1		34
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3408 3	50 9	Y	45	41 1	45	41 1		38
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3457 3	55 9	Y	50	43 1	50	43 1		45
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3543 3	54 9	Y	49	68 1	49	68 1		26
*01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	28114 3	65 9	Y	59	45 1	59	45 1		40
-----														
DUBOSE -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11933 - 12258				
08	1984 X	1931	-0-	-53	-0-	1906 3	25 9	Y	23	27 1	23	27 1		24
09	5580 X	1801	-0-	-3779	-0-	1777 3	24 9	Y	22	26 1	22	26 1		20
10	5766 X	2033	-0-	-3733	-0-	2003 3	30 9	Y	27	24 1	27	24 1		23
11	5580 X	1925	-0-	-3655	-0-	1895 3	30 9	Y	27	24 1	27	24 1		26
12	2077 X	1811	-0-	-266	-0-	1785 3	26 9	Y	24	36 1	24	36 1		14
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	32	24 1	32	24 1		22
-----														
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129				
08	2232 X	1688	-0-	-544	-0-	1666 3	22 9	Y	20	19 1	20	19 1		17
09	1740 X	1458	-0-	-282	-0-	1439 3	19 9	Y	17	19 1	17	19 1		15
10	1674 X	1561	-0-	-113	-0-	1538 3	23 9	Y	21	19 1	21	19 1		17
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1531 3	24 9	Y	22	19 1	22	19 1		20
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1607 3	25 9	Y	23	31 1	23	31 1		12
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	29	22 1	29	22 1		19
-----														
BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2500				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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				
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1637 3	22 9	Y	20	17 1	20	17 1		16
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1410 3	18 9	Y	16	18 1	16	18 1		14
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1822 3	28 9	Y	25	20 1	25	20 1		19
11	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	1166 3	18 9	Y	16	17 1	16	17 1		18
12	1333 N	787	-0-	-546	-0-	775 3	12 9	Y	11	21 1	11	21 1		8
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	13	11 1	13	11 1		10
-----														
DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126				
08	9331 X	7616	-0-	-1715	-0-	7518 3	98 9	Y	89	88 1	89	88 1		79
09	9030 X	8535	-0-	-495	-0-	8423 3	112 9	Y	102	102 1	102	102 1		79
10	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8925 3	133 9	Y	121	104 1	121	104 1		96
11	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8290 3	133 9	Y	121	106 1	121	106 1		111
12	8835 X	6905	-0-	-1930	-0-	6803 3	102 9	Y	93	148 1	93	148 1		56
01	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	136	102 1	136	102 1		90

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195													
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #: 2		RRCID -> 145106		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12094 - 12176					
M	O	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
08	992 N	567	-0-	-425	-0-	-0-	560	3	7	9	Y	6	8	1	7
09	870 N	31	-0-	-839	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	4	1	3
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	1	2	1	2
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3	17	9	Y	15	8	1	9
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	Y	6	11	1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	3

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125					
08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	-0-	7958	3	105	9	Y	95	90	1	81
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	-0-	7738	3	103	9	Y	94	98	1	77
10	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	-0-	8196	3	121	9	Y	110	97	1	90
11	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	-0-	7861	3	127	9	Y	115	100	1	105
12	7874 X	7837	-0-	-37	-0-	-0-	7720	3	117	9	Y	106	153	1	58
01	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-	-0-					Y	140	105	1	93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596													
DILWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113					
08	41446 X	8911	-0-	-32535	-0-	-0-	7387	3	1524	9	N	1385	7	0	397
09	12210 X	8391	-0-	-3819	-0-	-0-	7038	3	1353	9	N	1230	3	0	532
10	11842 X	8312	-0-	-3530	-0-	-0-	6990	3	1322	9	N	1202	8	0	238
11	11460 X	7043	-0-	-4417	-0-	-0-	5398	3	1645	9	N	1495	28	0	207
12	11842 X	6008	-0-	-5834	-0-	-0-	4833	3	1175	9	N	1068	32	0	355
01	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	-0-					N	NO RPT			355

DILWORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291					
08	4867 X	2928	-0-	-1939	-0-	-0-	1972	3	956	9	N	869	9	0	476
09	4170 X	2377	-0-	-1793	-0-	-0-	1599	3	778	9	N	707	5	0	450
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-					N	425	515	1	360
11	2820 X	1153	-0-	-1667	-0-	-0-	509	3	644	9	N	585	15	0	172
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					N	399	349	1	222
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-					N	NO RPT			222

GLADYS WHEELER A		WELL #: 3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11994 - 17045					
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-					N	732	728	1	334
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	-0-					N	710	527	1	517
10	3025 X	1704	-0-	-1321	-0-	-0-	1207	3	497	9	N	452	514	1	455
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	3	729	9	N	663	3	0	732
*12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	3	719	9	N	654	11	0	534
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			534

DILWORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 11064		PERF.11349 - 15513					
08	22294 X	5539	-0-	-16755	-0-	-0-	302	1	4356	3	N	791	4	0	414
							11	4	870	9					
09	7800 X	4736	-0-	-3064	-0-	-0-	290	1	3693	3	N	684	2	0	376
							1	4	752	9					
10	6064 X	4305	-0-	-1759	-0-	-0-	310	1	3320	3	N	614	4	0	284
							675	9							
11	5790 X	4388	-0-	-1402	-0-	-0-	276	1	3451	3	N	601	5	0	143
							661	9							
12	5983 X	2707	-0-	-3276	-0-	-0-	280	1	1855	3	N	377	4	0	340
							157	4	415	9					
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	-0-					N	NO RPT			340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	7750 X	5582	-0-	-2168	-0-	290	1	4411	3	N	801	5	0	744	1	458
						881	9									
09	9840 X	3336	-0-	-6504	-0-	296	1	2566	3	N	431	1	0	743	1	145
						474	9									
10	7338 X	3681	-0-	-3657	-0-	246	1	2764	3	N	610	1	0	341	1	413
						671	9									
11	6990 X	3647	-0-	-3343	-0-	302	1	2611	3	N	667	1	0	951	1	128
						734	9									
12	7223 X	3612	-0-	-3611	-0-	314	1	2298	3	N	909	3	0	894	1	140
						1000	9									
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					140
-----																
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773																
08	37913 X	33190	-0-	-4723	-0-	412	1	31801	3	N	381	71	0	185	1	243
						558	4	419	9			5	8			
09	36690 X	30266	-0-	-6424	-0-	556	1	29013	3	N	381	77	0	183	1	360
						278	4	419	9			4	8			
10	33893 X	32138	-0-	-1755	-0-	572	1	29955	3	N	360	61	0	345	1	309
						1215	4	396	9			5	8			
11	32670 X	25493	-0-	-7177	-0-	204	1	24196	3	N	340	65	0	383	1	197
						719	4	374	9			4	8			
12	33759 X	30652	-0-	-3107	-0-	567	1	27189	3	N	398	90	0	365	1	140
						2458	4	438	9							
01	33201 X	NO RPT	-0-	-33201	-0-					N	NO RPT					140
-----																
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049																
08	4625 X	1827	-0-	-2798	-0-	308	1	988	3	N	483	1	0	368	1	333
						531	9									
09	DELQ PR	2239	-0-	2239	2239	298	1	1403	3	N	489	178	1			644
						538	9									
10	4768 X	1142	-0-	-3626	-0-	260	1	522	3	N	327	517	1			454
						360	9									
11	2700 X	1941	-0-	-759	-0-	293	1	1236	3	N	370	1	0	350	1	473
						5	4	407	9							
12	2790 X	1503	-0-	-1287	-0-	314	1	762	3	N	254	1	0	361	1	365
						148	4	279	9							
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					365
-----																
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876																
08	9703 X	1513	-0-	-8190	-0-	873	3	640	9	N	582	735	1			248
09	9390 X	1955	-0-	-7435	-0-	1289	3	666	9	N	605	17	0	553	1	283
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2273	3	491	9	N	446	8	0	529	1	192
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1653	3	551	9	N	501	7	0	372	1	314
*12	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	1551	3	16	4	N	415	524	1			205
						457	9									
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					205
-----																
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011																
08	27404 X	11709	-0-	-15695	-0-	11636	3	73	9	N	66	5	0	192	1	41
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	N	21	5	0	9	8	49
*12	21521 X	21521	-0-	-0-	-0-	21299	3	222	9	N	202	62	0			189
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					189

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		6572 X	3928	-0-	-2644	-0-	334	1	3222	3	N	338	17 0	359 1	266
							372	9							
09		6360 X	2931	-0-	-3429	-0-	373	1	2280	3	N	253	8 0	365 1	145
							278	9					1 8		
10		6572 X	3166	-0-	-3406	-0-	372	1	2469	3	N	295	11 0	178 1	251
							325	9							
11		5280 X	4508	-0-	-772	-0-	2678	1	1496	3	N	304	21 0	192 1	342
							334	9							
12		4836 X	3271	-0-	-1565	-0-	2820	3	451	9	N	410	39 0	534 1	179
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			179
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537															
08		20150 X	18145	-0-	-2005	-0-	17801	3	48	4	N	269	369 1	8 8	166
							296	9							
09		19500 X	17070	-0-	-2430	-0-	16815	3	255	9	N	232	176 1	4 8	218
							16104	3	266	9	N	242	185 1	11 8	264
10		18110 X	16370	-0-	-1740	-0-	14814	3	230	9	N	209	182 1	7 8	284
							14928	3	248	4	N	254	2 0	365 1	171
11		17460 X	15044	-0-	-2416	-0-	279	9							
12		18042 X	15455	-0-	-2587	-0-									
01		18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT			171
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962															
08		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	301	1	1857	3	N	697	911 1		210
							767	9							
09		3450 X	2328	-0-	-1122	-0-	239	1	1322	3	N	697	685 1		222
							767	9							
10		4774 X	3809	-0-	-965	-0-	240	1	3002	3	N	515	343 1		394
							567	9							
11		4620 X	2104	-0-	-2516	-0-	277	1	1170	3	N	597	31 0	703 1	253
							657	9					4 8		
12		4774 X	110	-0-	-4664	-0-	104	1	6	9	N	5			258
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			258
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554															
08		12555 X	10654	-0-	-1901	-0-	9659	3	306	4	N	626	54 0	532 1	187
							689	9					1 8		
09		12150 X	9786	-0-	-2364	-0-	8856	3	294	4	N	578	35 0	371 1	358
							636	9					1 8		
10		12369 X	9819	-0-	-2550	-0-	9434	3	82	4	N	275	48 0	368 1	217
							303	9							
11		11310 X	9245	-0-	-2065	-0-	8002	3	315	4	N	844	47 0	738 1	276
							928	9							
12		11129 X	10312	-0-	-817	-0-	9651	3	6	4	N	595	70 0	349 1	452
							655	9							
01		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT			452



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788															
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				
08	5022 X	2520	-0-	-2502	-0-	302	1 1424 3	N	722	4 0	736 1	250			
09	4800 X	2780	-0-	-2020	-0-	794	9 298 1	N	523	1 0	549 1	223			
10	3906 X	3598	-0-	-308	-0-	575	9 310 1	N	489	1 0	519 1	192			
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	538	9 293 1	N	603	3 0	730 1	62			
*12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	663	9 314 1	N	526	3 0	363 1	222			
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	579	9	N	NO RPT			222			
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008															
08	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	20593	3 240 9	N	218	1 0	169 1	260			
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			
12	20832 X	9156	-0-	-11676	-0-	110	9 9010 3	N	133	8 0	162 1	245			
01	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-			N	NO RPT			245			
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033															
08	9455 X	7159	-0-	-2296	-0-	6900	3 259 9	N	235	8 0	194 1	145			
09	9450 X	8206	-0-	-1244	-0-	7905	3 301 9	N	274	14 8	183 1	215			
10	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6377	3 227 9	N	206	10 0	174 1	232			
11	T. A.	5778	-0-	5778	5778	5551	3 227 9	N	206	11 8	174 1	251			
12	T. A.	4933	-0-	4933	10711	4759	3 174 9	N	158	2 8	179 1	217			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10711			N	NO RPT			217			
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602															
08	9486 X	5819	-0-	-3667	-0-	4295	3 1524 9	N	1385	7 0	1650 1	277			
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			
12	5177 X	5173	-0-	-4	-0-	1386	9 4142 3	N	937	50 0	1043 1	401			
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			401			
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560															
08	9331 X	9116	-0-	-215	-0-	8194	3 922 9	N	838	35 0	528 1	608			
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT			225			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
DILWORTH																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 068596																
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	21382 X	13595	-0-	-7787	-0-	10833	3	2762	9	N	2511	12	0	1989	1	538
09	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	18995	3	2445	9	N	2223	11	0	2184	1	560
10	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	14626	3	2067	9	N	1879	16	0	1576	1	845
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	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					672
-----																
LOWRY UNIT 2																
WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457																
08	23994 X	21707	-0-	-2287	-0-	21707	3			N	-0-					-0-
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	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DILWORTH																
WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474																
08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	N	976	8	0	739	1	617
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					455
-----																
DILWORTH																
WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825																
08	10075 X	5862	-0-	-4213	-0-	5250	3	612	9	N	556	8	0	364	1	530
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.	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					856
-----																
BROWN-DYKE UNIT 3																
WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500																
08	47523 X	39750	-0-	-7773	-0-	38871	3	879	9	Y	799	159	0	635	1	173
09	45990 X	36970	-0-	-9020	-0-	36226	3	744	9	Y	676	105	0	640	1	103
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	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					439

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BROWN-DYKE UNIT 3														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
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
08		46624 X	41089	-0-	-5535	-0-	40218 3	871 9	Y	792	152 0	644 1		173
09		45120 X	38164	-0-	-6956	-0-	37426 3	738 9	Y	671	100 0	640 1		103
10		46624 X	33281	-0-	-13343	-0-	32461 3	820 9	Y	745	1 8	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	NO RPT	-0-	-41075	-0-			Y	NO RPT				442
DILWORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
08		102528 X	29788	-0-	-72740	-0-	27268 3	2520 9	N	2291	30 0	2582 1		318
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
*12		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	14656 3	1421 9	N	1292	11 8			563
01		15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-			N	NO RPT	18 0	1230 1		563
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
08		23932 X	12677	-0-	-11255	-0-	848 1	11695 3	N	122	47 0	157 1		27
09		21270 X	7038	-0-	-14232	-0-	134 9	6015 3	N	309	24 0	242 1		70
10		20367 X	10873	-0-	-9494	-0-	683 1	9747 3	N	379	274 1			175
11		18078 X	14633	-0-	-3445	-0-	340 9	417 9	N	1112	6 0	994 1		287
12		13299 X	9286	-0-	-4013	-0-	707 1	12681 3	N	832	854 1			265
01		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-	2 4		N	NO RPT				265
							1223 9							
							546 1	7825 3	N	832	854 1			265
							915 9							
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
08		7564 X	7182	-0-	-382	-0-	6477 3	705 9	N	641	22 0	637 1		343
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT				150
DILWORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
08		9393 X	7099	-0-	-2294	-0-	304 1	5882 3	N	830	16 0	932 1		220
09		8880 X	6188	-0-	-2692	-0-	913 9	5070 3	N	744	7 0	726 1		231
10		9176 X	5259	-0-	-3917	-0-	300 1	4181 3	N	698	33 0	528 1		368
11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	818 9	3806 3	N	956	40 0	752 1		532
*12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	310 1	3575 3	N	590	19 0	527 1		576
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	1052 9		N	NO RPT				576
							310 1							
							649 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WILLIE GL UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	64015 X	55444	-0-	-8571	-0-	55444	3		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-43772	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
WILLIE GL UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
08	83824 X	74035	-0-	-9789	-0-	74035	3		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-60109	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
08	11966 X	8957	-0-	-3009	-0-	8147	3	10 4	N	727	40 0	727 1		206
						800 9								
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	NO RPT	-0-	-9672	-0-				N	NO RPT				256
-----														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
08	19561 X	9253	-0-	-10308	-0-	6928	3	5 4	N	2109	2228 1	3 8		538
						2320 9								
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
						1387 9					1 8			
11	9505 X	5733	-0-	-3772	-0-	4308	3	50 4	N	1250	11 0	1207 1		373
						1375 9								
12	9486 X	5998	-0-	-3488	-0-	4803	3	27 4	N	1062	15 0	1235 1		185
						1168 9								
01	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-				N	NO RPT				185
-----														
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
08	19096 X	15232	-0-	-3864	-0-	13253	3	1979 9	N	1799	1919 1			158
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-				N	NO RPT				142
-----														
DILLWORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
08	14570 X	7955	-0-	-6615	-0-	6913	3	1042 9	N	947	21 0	555 1		623
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-				N	NO RPT				905

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554															
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	
08		13423 X	7540	-0-	-5883	-0-	300	1	6290	3	N	864	25 0	1035 1	158
							950	9							
09		12990 X	7282	-0-	-5708	-0-	300	1	5948	3	N	940	13 0	951 1	134
							1034	9							
10		10447 X	6635	-0-	-3812	-0-	310	1	5138	3	N	1079	25 0	909 1	279
							1187	9							
11		6905 X	4720	-0-	-2185	-0-	290	1	3562	3	N	789	24 0	923 1	121
							868	9							
12		6665 X	4782	-0-	-1883	-0-	4038	3	744	9	N	676	30 0	455 1	312
01		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			312
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815															
08		9796 X	8079	-0-	-1717	-0-	274	1	6368	3	N	1306	5 0	1327 1	245
							1437	9							
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			599
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049															
08		56654 X	11338	-0-	-45316	-0-	9997	3	1341	9	N	1219	1298 1	2 8	311
							6978	3	1086	9	N	987	1053 1		245
09		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6074	3	606	4	N	1003	4 0	972 1	272
							1103	9							
10		16988 X	7783	-0-	-9205	-0-	5637	3	1339	9	N	1217	3 0	1120 1	366
							7854	3	12	4	N	1048	14 0	1217 1	183
							1153	9							
*12		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-									
01		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			183
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301															
08		24193 X	22100	-0-	-2093	-0-	18564	3	208	4	N	3025	109 0	2891 1	346
							3328	9							
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		
11		21242 X	12228	-0-	-9014	-0-	1176	9					63 0	1070 1	106
							4002	3	399	4	N	601	8 0	569 1	130
12		21886 X	5062	-0-	-16824	-0-	661	9							
01		21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT			130
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A															
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT			31
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

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															
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	54132 X	45028	-0-	-9104	-0-	44591	3	52	4	N	350	114	0	179	173
						385	9					2	8		
09	51780 X	41190	-0-	-10590	-0-	40837	3	30	4	N	294	73	0	356	36
						323	9					2	8		
10	53506 X	34928	-0-	-18578	-0-	34486	3	89	4	N	321	68	0	168	121
						353	9								
11	49500 X	35048	-0-	-14452	-0-	34744	3	22	4	N	256	78	0	181	118
						282	9								
12	47895 X	34673	-0-	-13222	-0-	34236	3	437	9	N	397	95	0		420
01	45043 X	NO RPT	-0-	-45043	-0-					N	NO RPT				420
-----															
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968															
08	21373 X	17617	-0-	-3756	-0-	17022	3	5	4	N	536	367	1	20	316
						590	9								
09	20520 X	15666	-0-	-4854	-0-	14904	3	762	9	N	693	359	1	3	647
10	19561 X	14765	-0-	-4796	-0-	14329	3	436	9	N	396	881	1		162
11	14575 X	13870	-0-	-705	-0-	13358	3	512	9	N	465	3	0	198	417
												9	8		
12	14849 X	13756	-0-	-1093	-0-	13286	3	470	9	N	427	7	0	692	145
01	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT				145
-----															
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930															
08	29238 X	6219	-0-	-23019	-0-	5204	3	1015	9	N	923	12	0	916	269
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4119	3	915	9	N	832	19	0	747	335
10	7843 X	5911	-0-	-1932	-0-	5050	3	861	9	N	783	40	0	702	376
11	6140 X	5061	-0-	-1079	-0-	3984	3	1077	9	N	979	58	0	948	349
12	6293 X	5323	-0-	-970	-0-	4397	3	926	9	N	842	35	0	701	455
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT				455
-----															
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577															
08	10664 X	8084	-0-	-2580	-0-	7677	3	407	9	N	370	29	0	377	102
09	10320 X	7814	-0-	-2506	-0-	7370	3	444	9	N	404	13	0	330	163
10	10602 X	7280	-0-	-3322	-0-	6864	3	416	9	N	378	26	0	405	110
11	8520 X	6534	-0-	-1986	-0-	6170	3	364	9	N	331	27	0	276	138
12	8091 X	6406	-0-	-1685	-0-	6069	3	337	9	N	306	10	0	296	137
												1	8		
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT				137
-----															
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628															
08	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	1050	1	13739	3	N	2303	1	0	1885	816
						2533	9								
09	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	13969	3	1667	9	N	1515	19	0	1946	366
10	15128 X	11227	-0-	-3901	-0-	615	1	9101	3	N	1368	35	0	1086	613
						6	4	1505	9						
11	14640 X	7694	-0-	-6946	-0-	641	1	6017	3	N	941	37	0	1283	234
						1	4	1035	9						
12	15128 X	12454	-0-	-2674	-0-	674	1	10865	3	N	832	54	0	764	248
						915	9								
01	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT				248

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		13268 X	7007	-0-	-6261	-0-	5765	3	1242	9	N	1129	1212	1	2	288
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
11		8074 X	6435	-0-	-1639	-0-	872	9	5317	3	N	973	896	1		293
12		8029 X	7553	-0-	-476	-0-	1070	9	6486	3	N	958	2	0	1080	169
01		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	1054	9			N	NO RPT				169
-----																
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283																
08		11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	9342	3	1706	9	N	1551	4	0	1686	136
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
11		9201 X	4392	-0-	-4809	-0-	1089	9	3209	3	N	1075	1054	1		217
12		8928 X	3202	-0-	-5726	-0-	2320	3	882	9	N	802	11	0	910	98
01		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT				98
-----																
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377																
08		17763 X	16543	-0-	-1220	-0-	14684	3	1859	9	N	1690	27	0	1923	146
09		17190 X	12243	-0-	-4947	-0-	10495	3	1748	9	N	1589	8	0	1559	168
10		22568 X	11165	-0-	-11403	-0-	9718	3	1447	9	N	1315	30	0	1199	254
11		13521 X	8240	-0-	-5281	-0-	6895	3	1345	9	N	1223	30	0	1206	241
12		13423 X	5232	-0-	-8191	-0-	3776	3	1456	9	N	1324	34	0	1370	161
01		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT				161
-----																
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154																
08		21669 X	14880	-0-	-6789	-0-	13140	3	16	4	N	1567	44	0	1603	213
09		22290 X	13550	-0-	-8740	-0-	1724	9	11548	3	N	1820	17	0	1717	299
10		26412 X	16295	-0-	-10117	-0-	15687	3	608	9	N	553	78	0	599	175
11		15841 X	14397	-0-	-1444	-0-	14275	3	122	9	N	111	89	0	193	4
12		15903 X	10740	-0-	-5163	-0-	10626	3	114	9	N	104	104	0	4	-0-
01		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214																
08		24645 X	17171	-0-	-7474	-0-	15005	3	17	4	N	1954	2009	1		274
09		23850 X	12252	-0-	-11598	-0-	2149	9	10224	3	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	1046
01		17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT				1046

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																							
DILWORTH																							
WELL #: 35H RRCID -> 275878														COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11448		PERF.12168 - 16900					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
08		35087 X	26885	-0-	-8202	-0-	22789	3	1	4	N	3723	3723	0		17							
							4095	9															
09		33480 X	16172	-0-	-17308	-0-	13916	3	2256	9	N	2051	2051	0		17							
10		34596 X	7332	-0-	-27264	-0-	5398	3	1934	9	N	1758	1711	0		64							
11		32610 X	12486	-0-	-20124	-0-	10343	3	2143	9	N	1948	1369	0	371	272							
12		31434 X	19737	-0-	-11697	-0-	16332	3	504	4	N	2637	13	0	2573	323							
							2901	9															
01		26877 X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					N	NO RPT				323							
-----																							
FORREST WHEELER 'B'														WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11566		PERF.12129 - 16975	
08		9920 X	2590	-0-	-7330	-0-	310	1	1143	4	N	1034	643	1		574							
							1137	9															
09		9600 X	2890	-0-	-6710	-0-	292	1	1047	3	N	448	4	0	699	319							
							1058	4	493	9													
10		9920 X	2209	-0-	-7711	-0-	424	1	1397	4	N	353	528	1		144							
							388	9															
11		8400 X	2431	-0-	-5969	-0-	531	1	1335	4	N	514	522	1		136							
							565	9															
12		7595 X	2387	-0-	-5208	-0-	310	1	1418	4	N	599	583	1		152							
							659	9															
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				152							
-----																							
DILWORTH														WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11586		PERF.11976 - 18984	
08		36735 X	24086	-0-	-12649	-0-	19197	3	958	4	N	3574	120	0	3093	661							
							3931	9															
09		31440 X	21941	-0-	-9499	-0-	17593	3	1025	4	N	3021	62	0	3375	245							
							3323	9															
10		26722 X	14958	-0-	-11764	-0-	10724	3	1144	4	N	2809	84	0	2773	192							
							3090	9					5	8									
11		25800 X	20504	-0-	-5296	-0-	16541	3	972	4	N	2719	108	0	2406	397							
							2991	9															
12		25606 X	17155	-0-	-8451	-0-	16132	3	939	4	N	76	76	0	397	-0-							
							84	9															
01		24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT				-0-							
-----																							
DILWORTH														WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11665 - 18830	
08		31223 X	19525	-0-	-11698	-0-	15970	3	743	4	N	2556	86	0	2265	473							
							2812	9															
09		29100 X	17698	-0-	-11402	-0-	14554	3	657	4	N	2261	44	0	2507	183							
							2487	9															
10		23374 X	11829	-0-	-11545	-0-	9081	3	453	4	N	2086	62	0	2060	143							
							2295	9					4	8									
11		19893 X	18045	-0-	-1848	-0-	14892	3	293	4	N	2600	86	0	2275	382							
							2860	9															
*12		19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	14783	3	380	4	N	4196	69	0	3669	840							
							4616	9															
01		19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT				840							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
DILWORTH															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863															
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	
08		48794 X	31811	-0-	-16983	-0-	27452	3	1	4	N	3962	3962	0	17
							4358	9							
09		40140 X	21487	-0-	-18653	-0-	18844	3	2643	9	N	2403	2403	0	17
10		37014 X	9115	-0-	-27899	-0-	6866	3	7	4	N	2038	1894	0	160
							2242	9							
11		30609 X	14966	-0-	-15643	-0-	12708	3	2258	9	N	2053	1268	0	369
12		28055 X	14909	-0-	-13146	-0-	12028	3	326	4	N	2323	679	0	203
							2555	9							
01		28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT			203
DILWORTH															
WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843															
08		39417 X	34335	-0-	-5082	-0-	29246	3	672	4	N	4015	4015	0	21
							4417	9							
09		37620 X	36988	-0-	-632	-0-	33605	3	547	4	N	2578	2578	0	21
							2836	9							
10		38533 X	18742	-0-	-19791	-0-	15177	3	515	4	N	2773	2678	0	116
							3050	9							
11		37290 X	20461	-0-	-16829	-0-	17429	3	3032	9	N	2756	1896	0	404
12		38533 X	28148	-0-	-10385	-0-	22867	3	1083	4	N	3816	21	0	468
							4198	9							
01		38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					N	NO RPT			468
GLADYS WHEELER A															
WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981															
08		0 W	87856	-0-	87856	222879	69712	3	10	4	N	16485	16483	0	302
							18134	9							
09		302109 X	79230	-0-	-222879	-0-	63082	3	19	4	N	14663	14661	0	302
							16129	9							
10		121272 X	90441	-0-	-30831	-0-	74325	3	267	4	N	14408	13996	0	368
							15849	9							
11		77876 X	77876	-0-	-0-	-0-	64105	3	13771	9	N	12519	12519	0	368
12		78523 X	70593	-0-	-7930	-0-	58881	3	11712	9	N	10647	10660	0	178
01		78523 X	NO RPT	-0-	-78523	-0-					N	NO RPT			178
DONNELL MINERALS 1 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769															
08		0 W	102887	-0-	102887	369448	97686	3	5201	9	Y	4728	4475	0	159
							67958	3	2734	9	Y	2485	2485	0	159
09		440140 X	70692	-0-	-369448	-0-	100307	3	2886	9	Y	2624	2529	0	88
10		164331 X	103193	-0-	-61138	-0-							1	8	
							40985	3	2147	9	Y	1952	1952	0	88
11		62520 X	43132	-0-	-19388	-0-	36245	3	2055	9	Y	1868	1753	0	82
12		64604 X	38300	-0-	-26304	-0-							4	8	
01		64604 X	NO RPT	-0-	-64604	-0-					Y	NO RPT			82
STS C NORTH UNIT X															
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	16504	-0-	16504	16504	226	1	10681	3	N	3706	257	0	507
							1520	4	4077	9			3	8	
11		0 W	65080	-0-	65080	81584	1000	1	45886	3	N	15922	10893	0	681
							680	4	17514	9					
12		0 W	48311	-0-	48311	129895	462	1	39897	3	N	7229	6301	0	373
							7952	9					20	8	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	129895					N	NO RPT			373

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 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
08		SHUT IN	100728	-0-	100728	368066	95397	3	5331	9	Y	4846	4837	0	63
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	9
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
01		62248 X	NO RPT	-0-	-62248	-0-					Y	NO RPT	2	8	1
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082															
08		SHUT IN	65225	-0-	65225	228987	52228	3	12997	9	N	11815	11587	0	93
09		310537 X	81550	-0-	-228987	-0-	65847	3	15703	9	N	14275	14273	0	2
10		194680 X	125348	-0-	-69332	-0-	106067	3	19281	9	N	17528	17431	0	8
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	1
01		84258 X	NO RPT	-0-	-84258	-0-					N	NO RPT	11	8	192
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	14718	-0-	14718	14718	200	1	9457	3	N	3377	234	0	2678
							1346	4	3715	9			3	8	462
11		SHUT IN	33304	-0-	33304	48022	503	1	23206	3	N	8412	5949	0	2565
							342	4	9253	9					360
12		SHUT IN	92252	-0-	92252	140274	827	1	70270	3	N	19232	15355	0	3233
							21155	9					11	8	993
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	140274					N	NO RPT			993
STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A															
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	16426	-0-	16426	16426	225	1	10614	3	N	3706	257	0	2939
							1510	4	4077	9			3	8	507
11		SHUT IN	61832	-0-	61832	78258	990	1	45450	3	N	13381	8905	0	3925
							673	4	14719	9					551
12		SHUT IN	97543	-0-	97543	175801	863	1	73273	3	N	21279	17138	0	3578
							23407	9					16	8	1098
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	175801					N	NO RPT			1098
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156															
08		0	87975	-0-	87975	229256	69215	3	2	4	N	17053	16825	0	93
							18758	9					2	8	187
09		301633 X	72377	-0-	-229256	-0-	56605	3	15772	9	N	14338	14336	0	2
10		118559 X	118559	-0-	-0-	-0-	97459	3	21100	9	N	19182	19085	0	8
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	1
							14552	9							192
01		104625 X	NO RPT	-0-	-104625	-0-					N	NO RPT			192



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//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
-----																
08		13051 X	4315	-0-	-8736	-0-	2109 587 9	1	1619	4	N	534	484	1		89
09		7470 X	4680	-0-	-2790	-0-	2291 628 9	1	1761	4	N	571	596	1		64
10		7347 X	3455	-0-	-3892	-0-	1687 461 4	1	852	2	N	414	383	1		95
11		7110 X	3887	-0-	-3223	-0-	1179 1209 4	1	1259	2	N	218	289	1		24
12		5921 X	3298	-0-	-2623	-0-	1829 1007 4	1	335	2	N	115	118	1		21
01		4836 X	3006	-0-	-1830	-0-	726 1093 4	1	1054	2	N	121	130	1		12
-----																
PIERCE		WELL #:		12H	RRCID ->	271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH	9980	PERF.10410	- 16789		
08		17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	4138 3196 4	1	9176	2	N	1321	1142	1		221
09		17970 X	11169	-0-	-6801	-0-	3738 2886 4	1	3656	2	N	808	939	1		90
10		18569 X	10916	-0-	-7653	-0-	2359 2814 4	1	5204	2	N	490	467	1		113
11		17970 X	12007	-0-	-5963	-0-	3759 3854 4	1	4012	2	N	347	422	1		38
12		17949 X	6896	-0-	-11053	-0-	3872 2131 4	1	710	2	N	166	174	1		30
01		17949 X	14590	-0-	-3359	-0-	3404 5129 4	1	4942	2	N	1014	939	1	2 8	103
-----																
MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH	8450	PERF. 9025	- 15227		
*05		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	2607 1245 9	1	2695	2	N	1132	1130	1	4 8	969
*06		16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	2888 310 4	1	12232	2	N	818	874	1	4 8	909
*07		14415 X	6752	-0-	-7663	-0-	2043 60 4	1	3590	2	N	963	977	1	5 8	890
*08		10726 X	3385	-0-	-7341	-0-	620 757 9	1	2008	2	N	688	680	1	3 8	895
*09		16200 X	5456	-0-	-10744	-0-	732 1029 9	1	3695	2	N	935	1343	1	2 8	485
*10		16740 X	5538	-0-	-11202	-0-	399 4 4	1	4280	2	N	777	832	1	1 8	429
*11		16200 X	6640	-0-	-9560	-0-	748 877 4	1	4288	2	N	661	642	1	1 8	447
*12		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	743 563 9	1	6934	2	N	512	523	1	3 8	433
*01		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	724 583 9	1	5151	2	N	530	538	1	2 8	423
-----																
PIERCE		WELL #:		31H	RRCID ->	274636	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH	9919	PERF.10420	- 17797		
08		52607 X	15867	-0-	-36740	-0-	215 2895 4	1	10654	2	N	1912	2012	1		320
09		28140 X	12279	-0-	-15861	-0-	246 2864 4	1	7925	2	N	1131	1325	1		126
10		24459 X	11524	-0-	-12935	-0-	2277 2798 4	1	5174	2	N	1159	1018	1		267
11		15360 X	13021	-0-	-2339	-0-	3742 3837 4	1	3995	2	N	1315	1438	1		144
12		15872 X	15340	-0-	-532	-0-	8259 4546 4	1	1513	2	N	929	904	1		169
01		15872 X	8422	-0-	-7450	-0-	1860 2803 4	1	2701	2	N	962	1032	1	2 8	97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC BOOTH-MIDDLETON C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356						
*05	14198 X	5230	-0-	-8968	-0-	2531 659	1 9	2040	2	N	599	606	1	3	8	297
*06	13740 X	5688	-0-	-8052	-0-	2104 225	1 4	2629	2	N	664	550	1	4	8	407
*07	10478 X	4760	-0-	-5718	-0-	1980 58	1 4	1422	2	N	1182	991	1	5	8	593
*08	9610 X	3342	-0-	-6268	-0-	670 524	1 9	2148	2	N	476	730	1	2	8	337
*09	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	1052 976	1 9	5376	2	N	887	1149	1	1	8	74
*10	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	449 5	1 4	4859	2	N	971	1017	1	1	8	27
*11	5700 X	4351	-0-	-1349	-0-	454 518	1 4	2532	2	N	770	749	1	2	8	46
*12	7657 X	3142	-0-	-4515	-0-	248 772	1 9	2122	2	N	702	709	1	4	8	35
01	7657 X	2167	-0-	-5490	-0-	179 887	1 9	1101	2	N	806	814	1	3	8	24
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741						
*05	19530 X	12198	-0-	-7332	-0-	3132 477	1 9	8589	2	N	434	455	1	2	8	215
*06	11250 X	7687	-0-	-3563	-0-	2027 217	1 4	4714	2	N	663	468	1	2	8	408
*07	11625 X	6448	-0-	-5177	-0-	2051 60	1 4	3882	2	N	414	612	1	3	8	207
*08	12059 X	5223	-0-	-6836	-0-	1134 394	1 9	3695	2	N	358	309	1	2	8	254
*09	11670 X	5656	-0-	-6014	-0-	820 679	1 9	4157	2	N	617	819	1	1	8	51
*10	16771 X	3759	-0-	-13012	-0-	263 3	1 4	2694	2	N	726	756	1	1	8	20
*11	7650 X	2532	-0-	-5118	-0-	252 270	1 4	1320	2	N	627	609	1	1	8	37
*12	6448 X	4145	-0-	-2303	-0-	364 534	1 9	3247	2	N	485	495	1	3	8	24
01	5859 X	3846	-0-	-2013	-0-	392 770	1 9	2684	2	N	700	701	1	2	8	21
BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480						
*05	14942 X	12950	-0-	-1992	-0-	3387 2287	1 9	7276	2	N	2079	1884	1	9	8	1031
*06	14820 X	6364	-0-	-8456	-0-	2131 228	1 4	2539	2	N	1333	1540	1	5	8	819
*07	15314 X	8826	-0-	-6488	-0-	2322 68	1 4	5755	2	N	619	1123	1	7	8	308
*08	15314 X	3167	-0-	-12147	-0-	647 448	1 9	2072	2	N	407	424	1	4	8	287
*09	12690 X	2656	-0-	-10034	-0-	344 658	1 9	1654	2	N	598	833	1	3	8	49
*10	12896 X	6527	-0-	-6369	-0-	471 5	1 4	5116	2	N	850	874	1	1	8	24
*11	8550 X	6888	-0-	-1662	-0-	721 844	1 4	4127	2	N	1087	1044	1	2	8	65
*12	8835 X	8224	-0-	-611	-0-	639 1669	1 9	5916	2	N	1517	1503	1	3	8	76
*01	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	648 1811	1 9	4589	2	N	1646	1670	1	3	8	49



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC GILBERT-LANDRUM B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
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 CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815															
*05	60018 X	60018	-0-	-0-	-0-	2617 1	42530 2	Y	5571	5406 1	16 8	674			
						8743 4	6128 9								
*06	52324 X	52324	-0-	-0-	-0-	2370 1	35496 2	Y	4286	4629 1	12 8	319			
						9743 4	4715 9								
*07	44851 X	44851	-0-	-0-	-0-	2534 1	34596 2	Y	2978	2817 1	13 8	467			
						4445 4	3276 9								
*08	35677 X	35677	-0-	-0-	-0-	344 1	27981 2	Y	2494	2552 1	7 8	402			
						4609 4	2743 9								
*09	32031 X	32031	-0-	-0-	-0-	2405 1	23179 2	Y	2471	2667 1	4 8	202			
						3729 4	2718 9								
*10	25347 X	25347	-0-	-0-	-0-	2218 1	19622 2	Y	2216	2031 1	2 8	385			
						1069 4	2438 9								
11	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	3040 1	18733 2	Y	2255	2479 1		161			
						76 4	2481 9								
*12	23095 X	21213	-0-	-1882	-0-	2546 1	16431 2	Y	2033	1862 1	62 5	267			
						2236 9				3 8					
01	23095 X	19904	-0-	-3191	-0-	1860 1	14963 2	Y	1687	1761 1	1 8	192			
						1225 4	1856 9								
GILBERT-LANDRUM A UNIT											WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130				
*05	0 W	66663	-0-	66663	320177	2929 1	47604 2	Y	5767	5575 1	25 8	696			
						9786 4	6344 9								
*06	0 W	58473	-0-	58473	378650	2647 1	39644 2	Y	4819	5136 1	21 8	358			
						10881 4	5301 9								
*07	430850 X	52200	-0-	-378650	-0-	2916 1	39815 2	Y	3958	3678 1	17 8	621			
						5115 4	4354 9								
*08	43305 X	43305	-0-	-0-	-0-	417 1	33960 2	Y	3031	3151 1	13 8	488			
						5594 4	3334 9								
*09	39256 X	39256	-0-	-0-	-0-	2963 1	28553 2	Y	2861	3109 1	6 8	234			
						4593 4	3147 9								
*10	33343 X	33343	-0-	-0-	-0-	2947 1	26075 2	Y	2636	2410 1	2 8	458			
						1421 4	2900 9								
11	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	3676 1	22654 2	Y	2607	2879 1		186			
						92 4	2868 9								
*12	29419 X	27284	-0-	-2135	-0-	3306 1	21336 2	Y	2402	2196 1	73 5	316			
						2642 9				3 8					
01	29419 X	25229	-0-	-4190	-0-	2321 1	18675 2	Y	2458	2493 1	1 8	280			
						1529 4	2704 9								
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				
08	25761 X	13232	-0-	-12529	-0-	13058 2	174 9	N	158	158 1		171			
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			
PGE MAGUEY UNIT A LAS											WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194				
08	30132 X	26148	-0-	-3984	-0-	25916 2	232 9	N	211	345 1		48			
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			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08		34441 X	31794	-0-	-2647	-0-	31784	2	10	9	N	9	1	176
09		33330 X	30012	-0-	-3318	-0-	30008	2	4	9	N	4	8	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	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	56
-----														
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313														
08		25637 X	23553	-0-	-2084	-0-	23549	2	4	9	N	4	2	119
09		24450 X	20701	-0-	-3749	-0-	20695	2	6	9	N	5	1	123
10		24304 X	20044	-0-	-4260	-0-	20035	2	9	9	N	8	1	130
11		22800 X	17309	-0-	-5491	-0-	17306	2	3	9	N	3	3	130
12		23560 X	18154	-0-	-5406	-0-	18151	2	3	9	N	3	1	132
01		23560 X	19125	-0-	-4435	-0-	19123	2	2	9	N	2	1	133
-----														
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543														
08		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	10175	2	1023	9	N	930	865	162
09		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6248	2	602	9	N	547	519	190
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5301	2	513	9	N	466	516	139
11		7290 X	4597	-0-	-2693	-0-	4206	2	391	9	N	355	352	142
12		7533 X	3224	-0-	-4309	-0-	2957	2	267	9	N	243	182	201
01		7533 X	5651	-0-	-1882	-0-	5088	2	563	9	N	512	525	185
-----														
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656														
08		43172 X	43172	-0-	-0-	-0-	42077	2	1095	9	Y	995	569	722
09		54520 X	54520	-0-	-0-	-0-	53191	2	1329	9	Y	1208	1564	357
10		78503 X	78503	-0-	-0-	-0-	76817	2	1686	9	Y	1533	1684	181
11		58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	57799	2	1066	9	Y	969	892	228
12		56327 X	54116	-0-	-2211	-0-	53244	2	872	9	Y	793	680	333
01		67022 X	47038	-0-	-19984	-0-	46298	2	740	9	Y	673	678	319
-----														
PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557														
08		46593 X	25122	-0-	-21471	-0-	24441	2	681	9	Y	619	513	270
09		43380 X	37490	-0-	-5890	-0-	36808	2	682	9	Y	620	680	207
10		42780 X	37695	-0-	-5085	-0-	36849	2	846	9	Y	769	702	272
11		41400 X	39180	-0-	-2220	-0-	38344	2	836	9	Y	760	738	291
12		42780 X	39693	-0-	-3087	-0-	38902	2	791	9	Y	719	613	395
01		38750 X	35554	-0-	-3196	-0-	34843	2	711	9	Y	646	684	354
-----														
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303														
08		60419 X	27180	-0-	-33239	-0-	26587	2	593	9	Y	539	404	214
09		51480 X	37941	-0-	-13539	-0-	36675	2	1266	9	Y	1151	1044	316
10		52359 X	39101	-0-	-13258	-0-	38008	2	1093	9	Y	994	942	366
11		43398 X	43398	-0-	-0-	-0-	42540	2	858	9	Y	780	818	324
12		43430 X	43430	-0-	-0-	-0-	42642	2	788	9	Y	716	630	408
*01		39483 X	39483	-0-	-0-	-0-	38797	2	686	9	Y	624	676	353
-----														
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921														
08		44020 X	34666	-0-	-9354	-0-	33991	2	675	9	Y	614	542	281
09		42600 X	36333	-0-	-6267	-0-	35913	2	420	9	Y	382	509	151
10		38254 X	33250	-0-	-5004	-0-	32857	2	393	9	Y	357	369	138
11		37020 X	31355	-0-	-5665	-0-	30823	2	532	9	Y	484	448	172
12		38254 X	33187	-0-	-5067	-0-	32646	2	541	9	Y	492	406	257
01		37541 X	27918	-0-	-9623	-0-	27437	2	481	9	Y	437	459	233



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10231		- 16129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	19471	2	666	9	N	605	740	1	1	8	200
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
-----																
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10470		- 16778				
08	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	19429	2	79	9	N	72	1	8			159
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
-----																
FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436		- 16325				
08	22258 X	20813	-0-	-1445	-0-	20609	2	204	9	N	185	169	1	1	8	166
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
-----																
FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10720		- 18107				
08	67259 X	67259	-0-	-0-	-0-	67164	2	95	9	N	86	5	8			217
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
-----																
FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213		- 17506				
08	76508 X	60504	-0-	-16004	-0-	59401	2	1103	9	N	1003	904	1	9	8	249
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
-----																
PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077		- 14839				
*08	20977 X	15023	-0-	-5954	-0-	10332	2	3820	4	N	792	781	1	2	8	133
						871	9									
*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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		107571 X	95485	-0-	-12086	-0-	92076	2	3409	9	N	3099	3252	1	14	8	307
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
-----																	
PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098 - 13569							
08		32741 X	26566	-0-	-6175	-0-	23648	2	2019	4	N	817	866	1	3	8	64
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
-----																	
FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10455 - 17740							
08		0	111	-0-	111	111	111	4			Y	-0-					-0-
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
-----																	
FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376 - 17107							
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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
-----																	
KARIS RESOURCES, LLC		451102		WELL #: 1		RRCID -> 275899		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 9400 - 11558					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	24197	-0-	24197	24197	555	1	23300	3	N	311	265	1	170
09	DLQ	G-10	23141	-0-	23141	47338	342	9							
10	DLQ	G-10	20781	-0-	20781	68119	334	1	20117	3	N	300	386	1	70
11	87683	X	19564	-0-	-68119	-0-	330	9							
*12	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	2145	1	17100	3	N	290	243	1	95
01	24211	X	22529	-0-	-1682	-0-	319	9							
							253	1	20425	3	N	325	333	1	86
							358	9							
							170	1	21979	3	N	345	377	1	53
							380	9							
LIGHTNING OIL COMPANY															
CUTLASS EAST 500600															
WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849															
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	74	1	5456	2	N	999	710	1	857
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1099	9							
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	74	1	5806	2	N	308	358	1	807
11	4050	X	2169	-0-	-1881	-0-	339	9							
*12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	79	1	4323	2	N	331	347	1	791
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	364	9							
							76	1	1844	2	N	226	356	1	661
							249	9							
							69	1	4740	2	N	206	356	1	511
							227	9							
											N	NO RPT			511
CUTLASS EAST															
WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162															
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
MATADOR PRODUCTION COMPANY															
AFFLECK 532993															
WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839															
08	3348	X	2006	-0-	-1342	-0-	1923	2	83	9	N	75			220
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			334
01	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3859	2	113	9	N	103	172	1	265
PRIMERA ENERGY, LLC															
SCREAMING EAGLE A 677835															
WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526															
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	7797	2	360	9	N	327	182	1	354
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

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	ALLOW CODE	GAS 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
08		11961 X	11961	-0-	-0-	10920 2	1041 9	946	N	946	901 1	267	
09		6930 X	6813	-0-	-117	6268 2	545 9	495	N	495	544 1	218	
10		5678 X	5678	-0-	-0-	5262 2	416 9	378	N	378	340 1	256	
11		10500 X	5707	-0-	-4793	5367 2	340 9	309	N	309	357 1	208	
12		10850 X	5519	-0-	-5331	5175 2	344 9	313	N	313	376 1	145	
01		10850 X	6452	-0-	-4398	6012 2	440 9	400	N	400	188 1	357	

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2852 X	2488	-0-	-364	281 1	2083 3	4	Y	4	4 1	-0-	
						120 4	4 9						
09		2700 N	2328	-0-	-372	285 1	1900 3	4	Y	4	4 1	-0-	
						139 4	4 9						
10		2728 N	2076	-0-	-652	293 1	1628 3	5	Y	5	5 1	-0-	
						149 4	6 9						
11		2400 N	1807	-0-	-593	305 1	1378 3	9	Y	9	9 1	-0-	
						114 4	10 9						
12		2649 N	2649	-0-	-0-	529 1	1920 3	9	Y	9	9 1	-0-	
						190 4	10 9						
01		2077 N	1706	-0-	-371	421 1	1118 3	21	Y	21	20 1	1	
						144 4	23 9						

CARDEN EF		WELL #:		1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195	- 15056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08		13237 X	10919	-0-	-2318	909 1	10002 3	2	Y	2	1 1	1	
						6 4	2 9						
09		12810 X	10336	-0-	-2474	873 1	9444 3	14	Y	14	11 1	4	
						4 4	15 9						
10		12989 X	11145	-0-	-1844	991 1	10151 3	-0-	Y	-0-	4 1	-0-	
						3 4							
11		12570 X	9725	-0-	-2845	885 1	8827 3	9	Y	9	6 1	3	
						3 4	10 9						
12		11935 X	9724	-0-	-2211	925 1	8795 3	-0-	Y	-0-	3 1	-0-	
						4 4							
01		11160 X	7588	-0-	-3572	585 1	7000 3	-0-	Y	-0-		-0-	
						3 4							

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918	- 14644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7223 X	6473	-0-	-750	926 1	5317 3	186	Y	186	172 1	94	
						25 4	205 9						
09		8190 X	5927	-0-	-2263	810 1	4883 3	169	Y	169	201 1	62	
						48 4	186 9						
10		8463 X	6058	-0-	-2405	869 1	5023 3	124	Y	124	150 1	36	
						30 4	136 9						
11		8190 X	5505	-0-	-2685	878 1	4501 3	77	Y	77	99 1	14	
						41 4	85 9						
12		6696 X	5807	-0-	-889	885 1	4757 3	112	Y	112	95 1	31	
						42 4	123 9						
01		6479 X	5564	-0-	-915	881 1	4533 3	115	Y	115	103 1	43	
						23 4	127 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
NBR EF		WELL #:		1H	RRCID -> 265658	COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 12264		PERF.12335 - 17815					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	21	1	1	8	3	Y	6	5	1		1
						7	9								
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-

  

PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID -> 266181	COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11535		PERF.12504 - 17621					
08	5208 X	4602	-0-	-606	-0-	505	1	3746	3	Y	122	128	1		1
						217	4	134	9						
09	5040 X	4147	-0-	-893	-0-	495	1	3307	3	Y	94	94	1		1
						242	4	103	9						
10	5208 X	4335	-0-	-873	-0-	597	1	3312	3	Y	114	113	1		2
						301	4	125	9						
11	5040 X	4038	-0-	-1002	-0-	666	1	3013	3	Y	100	99	1		3
						249	4	110	9						
12	5146 X	3484	-0-	-1662	-0-	679	1	2461	3	Y	92	93	1		2
						243	4	101	9						
01	4588 X	3246	-0-	-1342	-0-	782	1	2074	3	Y	113	111	1		4
						266	4	124	9						

  

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID -> 266288	COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10208 - 14485					
08	6324 X	5454	-0-	-870	-0-	785	1	4507	3	Y	128	121	1		65
						21	4	141	9						
09	6840 X	5565	-0-	-1275	-0-	765	1	4616	3	Y	125	144	1		46
						46	4	138	9						
10	7068 X	5433	-0-	-1635	-0-	781	1	4516	3	Y	99	116	1		29
						27	4	109	9						
11	6840 X	4672	-0-	-2168	-0-	745	1	3813	3	Y	73	89	1		13
						34	4	80	9						
12	5766 X	4712	-0-	-1054	-0-	715	1	3845	3	Y	107	90	1		30
						34	4	118	9						
01	5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	733	1	3773	3	Y	87	84	1		33
						19	4	96	9						

  

CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID -> 266926	COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9877		PERF.10458 - 16436					
08	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	960	1	10555	3	Y	174	123	1		62
						6	4	191	9						
09	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	777	1	8413	3	Y	188	198	1		52
						4	4	207	9						
10	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	694	1	7111	3	Y	168	158	1		62
						2	4	185	9						
11	11340 X	7891	-0-	-3449	-0-	693	1	6911	3	Y	259	228	1		93
						2	4	285	9						
12	11718 X	7394	-0-	-4324	-0-	688	1	6545	3	Y	144	200	1		37
						3	4	158	9						
01	11718 X	6469	-0-	-5249	-0-	488	1	5829	3	Y	136	127	1		46
						2	4	150	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																			
BAETZ 'A' EF																			
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY					
//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	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
08		10788 X	8328	-0-	-2460	-0-	414 1	7641 3	Y	245	224 1			38					
							3 4	270 9											
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											
-----																			
ALDERMAN RANCH EF																			
WELL #: 5H RRCID -> 267673														COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9859 - 14829	
08		6696 X	5460	-0-	-1236	-0-	785 1	4510 3	Y	130	111 1			66					
							22 4	143 9											
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											
-----																			
BAETZ 'A' EF																			
WELL #: 1H RRCID -> 267676														COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9744		PERF.10157 - 15513	
08		6789 X	5579	-0-	-1210	-0-	280 1	5163 3	Y	122	110 1			19					
							2 4	134 9											
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											
-----																			
ALDERMAN RANCH EF																			
WELL #: 4H RRCID -> 267679														COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 9878 - 14770	
08		7905 X	5990	-0-	-1915	-0-	864 1	4959 3	Y	131	119 1			66					
							23 4	144 9											
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											

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11222 X	10722	-0-	-500	-0-	888	1	9775	3	Y	48	32	1			17
						6	4	53	9							
09	11520 X	9396	-0-	-2124	-0-	787	1	8516	3	Y	81	76	1			22
						4	4	89	9							
10	11904 X	9633	-0-	-2271	-0-	847	1	8678	3	Y	95	82	1			35
						3	4	105	9							
11	11520 X	9069	-0-	-2451	-0-	815	1	8133	3	Y	107	103	1			39
						3	4	118	9							
12	11315 X	8929	-0-	-2386	-0-	837	1	7961	3	Y	115	124	1			30
						4	4	127	9							
01	10726 X	7883	-0-	-2843	-0-	597	1	7142	3	Y	128	115	1			43
						3	4	141	9							
BAETZ EF		WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013				TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423						
08	0 W	11066	-0-	11066	22596	555	1	10242	3	Y	241	218	1			37
						4	4	265	9							
09	32999 X	10403	-0-	-22596	-0-	609	1	9412	3	Y	344	340	1			41
						4	4	378	9							
10	11532 X	10631	-0-	-901	-0-	543	1	9694	3	Y	321	315	1			47
						41	4	353	9							
11	11160 X	10114	-0-	-1046	-0-	474	1	9143	3	Y	398	389	1			56
						59	4	438	9							
12	11532 X	10065	-0-	-1467	-0-	466	1	9114	3	Y	392	396	1			52
						54	4	431	9							
01	11067 X	9722	-0-	-1345	-0-	441	1	8779	3	Y	400	393	1			59
						62	4	440	9							
BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013				TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376						
08	12152 X	10444	-0-	-1708	-0-	522	1	9636	3	Y	256	225	1			39
						4	4	282	9							
09	9150 X	7474	-0-	-1676	-0-	439	1	6783	3	Y	226	238	1			27
						3	4	249	9							
10	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	491	1	8764	3	Y	342	319	1			50
						37	4	376	9							
11	10110 X	7834	-0-	-2276	-0-	364	1	7016	3	Y	372	369	1			53
						45	4	409	9							
12	10447 X	8848	-0-	-1599	-0-	407	1	7970	3	Y	385	387	1			51
						47	4	424	9							
01	10447 X	7515	-0-	-2932	-0-	345	1	6858	3	Y	240	256	1			35
						48	4	264	9							
BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384						
08	15376 X	13384	-0-	-1992	-0-	663	1	12237	3	Y	435	392	1			67
						5	4	479	9							
09	14880 X	12674	-0-	-2206	-0-	743	1	11477	3	Y	408	427	1			48
						5	4	449	9							
10	15376 X	12621	-0-	-2755	-0-	644	1	11496	3	Y	393	384	1			57
						49	4	432	9							
11	14430 X	12065	-0-	-2365	-0-	566	1	10922	3	Y	460	452	1			65
						71	4	506	9							
12	14167 X	10969	-0-	-3198	-0-	510	1	9995	3	Y	367	383	1			49
						60	4	404	9							
01	13392 X	11440	-0-	-1952	-0-	523	1	10406	3	Y	398	388	1			59
						73	4	438	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																							
CARDEN EF																							
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 833348																							
WELL #: 8H RRCID -> 268993														COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10243 - 16895					
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
08	16182	X	14330	-0-	-1852	-0-	1176	1	12940	3	Y	187	168	1	66								
							8	4	206	9													
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													
NBRP EF														WELL #: 1H		RRCID -> 269212		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12210 - 17281	
08	4991	X	4210	-0-	-781	-0-	130	1	3462	3	Y	498	496	1	52								
							70	4	548	9													
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													
ALDERMAN RANCH EF														WELL #: 6H		RRCID -> 269221		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9710 - 14966	
08	8959	X	8313	-0-	-646	-0-	1203	1	6906	3	Y	156	177	1	79								
							32	4	172	9													
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													
CARDEN EF														WELL #: 5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9908		PERF.10746 - 16261	
08	8742	X	4204	-0-	-4538	-0-	345	1	3789	3	Y	62	64	1	22								
							2	4	68	9													
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													

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE								
08		3131 X	2247	-0-	-884	-0-	69 1	1809 3	36 4	333 9	Y	303	301 1		32								
09		3180 X	2549	-0-	-631	-0-	240 1	2033 3	30 4	246 9	Y	224	230 1		26								
10		3286 X	2348	-0-	-938	-0-	236 1	1848 3	37 4	227 9	Y	206	211 1		21								
11		3180 X	2530	-0-	-650	-0-	261 1	1947 3	36 4	286 9	Y	260	262 1		19								
12		2635 X	1909	-0-	-726	-0-	215 1	1311 3	152 4	231 9	Y	210	214 1		15								
01		2635 X	2431	-0-	-204	-0-	305 1	1844 3	50 4	232 9	Y	211	212 1		14								
-----																							
NBRP EF														WELL #: 4H		RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 11962		PERF.12412 - 17426	
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	10 1	273 3	6 4	43 9	Y	39	35 1		4								
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	133 3	2 4	41 9	Y	37	37 1		4								
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	138 3	3 4	46 9	Y	42	42 1		4								
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	22 1	166 3	3 4	39 9	Y	35	36 1		3								
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	68 3	8 4	39 9	Y	35	35 1		3								
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1	174 3	5 4	20 9	Y	18	20 1		1								
-----																							
BAETZ 'A' EF														WELL #: 3H		RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9851		PERF.10290 - 16051	
08		15562 X	12881	-0-	-2681	-0-	649 1	11973 3	5 4	254 9	Y	231	217 1		36								
09		14220 X	12101	-0-	-2119	-0-	722 1	11144 3	4 4	231 9	Y	210	221 1		25								
10		14508 X	10813	-0-	-3695	-0-	560 1	9982 3	42 4	229 9	Y	208	203 1		30								
11		13620 X	9059	-0-	-4561	-0-	434 1	8360 3	54 4	211 9	Y	192	195 1		27								
12		13423 X	9835	-0-	-3588	-0-	464 1	9086 3	54 4	231 9	Y	210	209 1		28								
01		12896 X	9750	-0-	-3146	-0-	452 1	8990 3	63 4	245 9	Y	223	218 1		33								
-----																							
NBR EF														WELL #: 2H		RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7435		PERF. N/A	
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-							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														//CONT.// 833348											
SNOWDEN-OTTO EF														WELL #:		1H		RRCID -> 270430		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10117 - 17231	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM											
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
08		4216 X	3897	-0-	-319	-0-		108	1	3562	3	Y	202	191	1	84									
								5	4	222	9														
09		4110 X	3616	-0-	-494	-0-		302	1	3051	3	Y	198	183	1	99									
								45	4	218	9														
10		4247 X	4027	-0-	-220	-0-		400	1	3383	3	Y	205	242	1	62									
								18	4	226	9														
11		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		394	1	3680	3	Y	190	157	1	95									
								11	4	209	9														
12		3999 X	3893	-0-	-106	-0-		392	1	3225	3	Y	246	254	1	87									
								5	4	271	9														
*01		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		501	1	3580	3	Y	287	261	1	113									
								12	4	316	9														
-----																									
BAETZ B EF														WELL #:		1H		RRCID -> 271072		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 9712		PERF.10677 - 17323	
08		31496 X	27530	-0-	-3966	-0-		1262	1	23307	3	Y	2682	2448	1	413									
								11	4	2950	9														
09		29340 X	25016	-0-	-4324	-0-		1358	1	20975	3	Y	2431	2556	1	288									
								9	4	2674	9														
10		30318 X	25873	-0-	-4445	-0-		1221	1	21786	3	Y	2522	2443	1	367									
								92	4	2774	9														
11		28230 X	26948	-0-	-1282	-0-		1192	1	22979	3	Y	2389	2418	1	338									
								149	4	2628	9														
12		28389 X	28389	-0-	-0-	-0-		1247	1	24430	3	Y	2333	2362	1	309									
								146	4	2566	9														
01		27528 X	27360	-0-	-168	-0-		1178	1	23441	3	Y	2342	2306	1	345									
								165	4	2576	9														
-----																									
CARDEN WEST EF														WELL #:		2H		RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 9935		PERF.10231 - 16330	
08		28613 X	20509	-0-	-8104	-0-		1696	1	18653	3	Y	135	119	1	48									
								11	4	149	9														
09		24810 X	18420	-0-	-6390	-0-		1548	1	16744	3	Y	110	128	1	30									
								7	4	121	9														
10		24552 X	17835	-0-	-6717	-0-		1577	1	16154	3	Y	90	87	1	33									
								5	4	99	9														
11		23760 X	17566	-0-	-6194	-0-		1590	1	15861	3	Y	99	96	1	36									
								6	4	109	9														
12		22382 X	17043	-0-	-5339	-0-		1611	1	15320	3	Y	95	106	1	25									
								7	4	105	9														
01		20522 X	15564	-0-	-4958	-0-		1191	1	14242	3	Y	114	100	1	39									
								6	4	125	9														
-----																									
BAETZ 'B' EF														WELL #:		2H		RRCID -> 271093		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9978 - 16480	
08		33914 X	29953	-0-	-3961	-0-		1380	1	25481	3	Y	2801	2537	1	431									
								11	4	3081	9														
09		32820 X	28209	-0-	-4611	-0-		1542	1	23820	3	Y	2579	2705	1	305									
								10	4	2837	9														
10		33914 X	29101	-0-	-4813	-0-		1395	1	24893	3	Y	2461	2408	1	358									
								106	4	2707	9														
11		30930 X	27204	-0-	-3726	-0-		1213	1	23372	3	Y	2244	2285	1	317									
								151	4	2468	9														
12		31155 X	29606	-0-	-1549	-0-		1306	1	25583	3	Y	2331	2339	1	309									
								153	4	2564	9														
01		29946 X	28287	-0-	-1659	-0-		1226	1	24385	3	Y	2277	2251	1	335									
								171	4	2505	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348										
CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	- 16355		
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	
08		24676 X	16672	-0-	-8004	-0-	1377	1	15153	3	Y	121	108	1	43
							9	4	133	9					
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					
NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411		
08		3751 X	2213	-0-	-1538	-0-	72	1	1924	3	Y	162	163	1	17
							39	4	178	9					
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					
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987	- 15301		
08		4433 X	3829	-0-	-604	-0-	104	1	3438	3	Y	256	231	1	107
							5	4	282	9					
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					
BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271385	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10338	- 15832		
08		20801 X	17228	-0-	-3573	-0-	860	1	15880	3	Y	437	401	1	67
							7	4	481	9					
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					

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
08	24242 X	16993	-0-	-7249	-0-	846	1	15626	3	Y	467	426	1		72
						7	4	514	9						
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						
-----															
BAETZ 'A' EF															
WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215															
08	17453 X	13206	-0-	-4247	-0-	662	1	12224	3	Y	285	261	1		44
						6	4	314	9						
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						
-----															
CARDEN WEST EF															
WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901															
08	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	1429	1	15723	3	Y	122	111	1		43
						9	4	134	9						
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						
-----															
NBRP EF															
WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741															
08	22413 X	16795	-0-	-5618	-0-	551	1	14632	3	Y	1197	1185	1		125
						295	4	1317	9						
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						

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	23808	X	19822	-0-	-3986	-0-	667 1	17686 3	Y	1012	987 1		106
							356 4	1113 9					
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					
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841													
08	22258	X	16026	-0-	-6232	-0-	541 1	14373 3	Y	747	747 1		78
							290 4	822 9					
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					
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500													
08	26288	X	17481	-0-	-8807	-0-	579 1	15357 3	Y	1124	1131 1		117
							309 4	1236 9					
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					
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506													
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717													
08	7936	X	6758	-0-	-1178	-0-	841 1	4902 3	Y	923	857 1		265
							1015 9						
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						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TALISMAN ENERGY USA INC. R. A. BRACKEN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 835506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 11793		PERF.12175 - 17251					
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		
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	179 668	1 9	5806	3	Y	607	584 1	1160
09	7890 X	5793	-0-	-2097	-0-	135 726	1 9	4932	3	Y	660	619 1	1201
10	8153 X	5756	-0-	-2397	-0-	163 580	1 9	5013	3	Y	527	603 1	1125
11	7890 X	4475	-0-	-3415	-0-	149 529	1 9	3797	3	Y	481	434 1	1172
12	6944 X	1744	-0-	-5200	-0-	75 245	1 9	1424	3	Y	223	280 1	1115
01	6665 X	5466	-0-	-1199	-0-	151 820	1 9	4495	3	Y	745	689 1	1171
-----													
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12338 - 17464			
08	15872 X	11671	-0-	-4201	-0-	367 366	1 9	10938	3	Y	333	353 1	595
09	12990 X	10031	-0-	-2959	-0-	484 286	1 9	9261	3	Y	260	175 1	680
10	13423 X	13093	-0-	-330	-0-	485 448	1 9	12160	3	Y	407	350 1	737
11	12990 X	10785	-0-	-2205	-0-	527 395	1 9	9863	3	Y	359	439 1	657
12	11966 X	7864	-0-	-4102	-0-	541 246	1 9	7077	3	Y	224	152 1	729
01	13082 X	12862	-0-	-220	-0-	597 484	1 9	11781	3	Y	440	381 1	788
-----													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 11899		PERF.12500 - 17415			
08	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	156 425	1 9	5065	3	Y	386	409 1	858
09	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	180 711	1 9	6602	3	Y	646	549 1	955
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	195 441	1 9	5997	3	Y	401	503 1	853
11	5280 X	4989	-0-	-291	-0-	171 458	1 9	4360	3	Y	416	363 1	906
12	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	415 668	1 9	7848	3	Y	607	434 1	1079
*01	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	180 521	1 9	5365	3	Y	474	688 1	865
-----													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 11849		PERF.12399 - 17449			
08	9579 X	6439	-0-	-3140	-0-	181 399	1 9	5859	3	Y	363	410 1	1051
09	7770 X	7717	-0-	-53	-0-	196 334	1 9	7187	3	Y	304	308 1	1047
10	8742 X	7409	-0-	-1333	-0-	218 484	1 9	6707	3	Y	440	427 1	1060
11	8460 X	6188	-0-	-2272	-0-	217 441	1 9	5530	3	Y	401	361 1	1100
12	8897 X	77	-0-	-8820	-0-	4 1	1 9	72	3	Y	1	148 1	953
01	7967 X	7567	-0-	-400	-0-	227 584	1 9	6756	3	Y	531	406 1	1078







EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506												
FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320						
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		
08	36889 X	36889	-0-	-0-	-0-	30102	3	6787	9	N	6170	7115	0	2140
09	31851 X	31851	-0-	-0-	-0-	25970	3	5881	9	N	5346	5870	0	1616
10	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	24740	3	5334	9	N	4849	4986	0	1479
11	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	22475	3	4663	9	N	4239	4000	0	1718
12	24002 X	24002	-0-	-0-	-0-	19578	3	4424	9	N	4022	4125	0	1615
*01	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	19855	3	4843	9	N	4403	4166	0	1852
-----														
FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174						
08	39370 X	23693	-0-	-15677	-0-	19632	3	4061	9	N	3692	4310	0	1281
09	38100 X	20414	-0-	-17686	-0-	16857	3	3557	9	N	3234	3537	0	978
10	36456 X	19783	-0-	-16673	-0-	16197	3	3586	9	N	3260	3244	0	994
11	28890 X	18784	-0-	-10106	-0-	15601	3	3183	9	N	2894	2715	0	1173
12	27156 X	18590	-0-	-12066	-0-	12378	3	2712	9	N	2465	2647	0	991
01	23684 X	20762	-0-	-2922	-0-	17470	3	3292	9	N	2993	2726	0	1258
-----														
FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267						
08	39370 X	27146	-0-	-12224	-0-	22362	3	4784	9	N	4349	5197	0	1509
09	38100 X	22328	-0-	-15772	-0-	18687	3	3641	9	N	3310	3818	0	1001
10	39370 X	19924	-0-	-19446	-0-	16826	3	3098	9	N	2816	2958	0	859
11	33180 X	16345	-0-	-16835	-0-	13873	3	2472	9	N	2247	2195	0	911
12	31310 X	14198	-0-	-17112	-0-	12045	3	2153	9	N	1957	2082	0	786
01	27156 X	11623	-0-	-15533	-0-	9988	3	1635	9	N	1486	1645	0	627
-----														
FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713						
08	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	23980	3	6688	9	N	6080	7013	0	2109
09	25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	20227	3	5654	9	N	5140	5695	0	1554
10	24305 X	24305	-0-	-0-	-0-	19171	3	5134	9	N	4667	4798	0	1423
11	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	18045	3	4751	9	N	4319	3993	0	1749
12	21669 X	21045	-0-	-624	-0-	16455	3	4590	9	N	4173	4247	0	1675
01	21669 X	19102	-0-	-2567	-0-	14852	3	4250	9	N	3864	3912	0	1627
-----														
TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		RRCID -> 265231		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301						
STS		WELL #: 2H												
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2516	2	486	9	N	442	383	1	295
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2789	2	512	9	N	465	390	1	370
10	3441 X	3083	-0-	-358	-0-	2650	2	433	9	N	394	395	1	369
11	3330 X	3005	-0-	-325	-0-	2479	2	526	9	N	478	386	1	461
12	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	2095	2	394	9	N	358	602	1	217
01	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2456	2	455	9	N	414	399	1	232
-----														
WILEY LEASE CO., LTD.		923491		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610						
DONNELL SWD		WELL #: 1												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		5084 X	4647	-0-	-437	-0-		273 1	4120 3	Y	231	173 1	172
								254 9					
09		4920 X	4371	-0-	-549	-0-		269 1	3883 3	Y	199	254 1	117
								219 9					
10		5115 X	4047	-0-	-1068	-0-		255 1	3555 3	Y	215	161 1	171
								237 9					
11		4950 X	4415	-0-	-535	-0-		310 1	3864 3	Y	219	266 1	124
								241 9					
12		5115 X	4290	-0-	-825	-0-		310 1	3731 3	Y	226	182 1	168
								249 9					
01		4650 X	3879	-0-	-771	-0-		287 1	3358 3	Y	213	269 1	112
								234 9					
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950													
08		4867 X	4265	-0-	-602	-0-		248 1	3740 3	Y	252	189 1	187
								277 9					
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					
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750													
08		7285 X	6940	-0-	-345	-0-		423 1	6376 3	Y	128	107 1	65
								141 9					
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					
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450													
08		4991 X	4068	-0-	-923	-0-		244 1	3688 3	Y	124	104 1	60
								136 9					
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					

-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 265613			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7440 X	6048	-0-	-1392	-0-	367 1	5540 3	Y	128	109 1			64
							141 9							
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							
-----														
MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 265628			COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600			
08		5115 X	4248	-0-	-867	-0-	256 1	3857 3	Y	123	103 1			60
							135 9							
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							
-----														
ED STUMBERG (OLMOS A)			27508 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT			
BOTASCH OPERATING, LLC			083330											
WHATABURGER -A- UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 124622			COMPL. DATE 04/29/1987			TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EL BANO (SAN MIGUEL)			27898 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402											
JOHNSON, B. K.			WELL #: 9		RRCID -> 074302			COMPL. DATE 11/04/1977			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, B. K.			WELL #: 5		RRCID -> 114641			COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558			
08	3100	N	4420	-0-	1320	1320	4420 2			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
EL INDIO (OLMOS A-4)				27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.				305010										
GILL, A. T.		WELL #:		6	RRCID ->	063050	COMPL. DATE	06/29/1975	TOTAL DEPTH	1591	PERF.	N/A		
-----														
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
M-TEX INC.				518920										
GILL, A. T.		WELL #:		741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A		
-----														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
-----														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
-----														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
-----														
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495										
SCHLETZ		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A				
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
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				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	766	1	34	3	Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	487	1	362	3	Y	-0-
12	837	N	737	-0-	-100	-0-	348	1	389	3	Y	-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	358	1	221	3	Y	-0-



ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BURKHOLDER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 044415		COMPL. DATE 05/21/1968		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----												
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A				
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-
-----												
M & M		WELL #: 3		RRCID -> 156697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	533	-0-	533	533	329	1	204	3	Y	-0-	-0-
-----												
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934				
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-
-----												
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	251273	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165 - 6170
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
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-

  

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909
TUCKER		WELL #:		1							
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	460 2	N	-0-		-0-
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-

  

EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		068360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BETTIS, BOYLE & STOVALL STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	172840	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2580 - 2715
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
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-

  

EPPERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175143	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2572 - 2645
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
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-

  

EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	176805	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	2694	PERF. 2587 - 2694
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.//		068360								
STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	178534	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2620 - 2665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
EPPERSON		WELL #:		2	RRCID ->	184011	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	2629 - 2756
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185797	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2632 - 2729
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
EPPERSON "47"		WELL #:		2	RRCID ->	204255	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2576 - 2643
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	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
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
CHI OPERATING, INC.		148123		1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	3761	PERF.	2598 - 2654
FRED		WELL #:		1								
08	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	27557	80 1	2713 3	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
CHI OPERATING, INC.		//CONT.// 148123									
FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278			
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
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	80 1	736 3	N	-0-	-0-
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-
-----											
FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290			
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540			
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 1									
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516			
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276			
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234			
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-	-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	2536 - 3556
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
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2548 - 2610
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213										
GLASSCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	2396 - 2466
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
-----												
GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	4322	PERF.	2781 - 2800
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	2	N	-0-			-0-
10	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2	N	-0-			-0-
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	2	N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #:		8041	RRCID ->	122758	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3836 - 3862
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
09	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	2	N	-0-			-0-
10	713 N	564	-0-	-149	-0-	564	2	N	-0-			-0-
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484				
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	275 2		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
12	279 N	155	-0-	-124	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568				
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313				
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-			N	-0-			-0-
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815				
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
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
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862					
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500					
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
3-M ENERGY CORPORATION SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848					
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
POWERS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
 RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA OIL COMPANY 802204  
 BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR  
 HINDS, W. L. 389125  
 FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----												
FAIRFIELD (1100)		//CONT.//		30007 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEXAR		
JOHNSON, J. R.				436750								
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227 -	1281
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
-----												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
FASHING (EAGLE FORD)				30379 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.				945936								
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 4212 -	4310
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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
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	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-
-----												
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10506 -	10596
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TOM "A"		WELL #:		5	RRCID ->	064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6210 -	6360
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
08	4154 X	2331	-0-	-1823	-0-	2313	3	18	9	Y	16	32 1 50
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
URBANCZYK GU 2															
WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	-0-	11312	3	26	9	Y	24	44	71
09		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	-0-	11495	3	6	9	Y	5	46	30
10		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	-0-	10942	3	33	9	Y	30	42	18
11		10530 X	9563	-0-	-967	-0-	-0-	9496	3	67	9	Y	61	51	28
12		10881 X	4607	-0-	-6274	-0-	-0-	4596	3	11	9	Y	10		38
*01		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	Y	43		81
-----															
URBANCZYK GU 3															
WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----															
TOM "A" GU 3															
WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----															
URBANCZYK GU 1															
WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397															
08		7099 X	3318	-0-	-3781	-0-	-0-	3310	3	8	9	Y	7	10	17
09		6870 X	1946	-0-	-4924	-0-	-0-	1945	3	1	9	Y	1	11	7
10		2511 X	1864	-0-	-647	-0-	-0-	1858	3	6	9	Y	5	9	3
11		3210 X	1905	-0-	-1305	-0-	-0-	1891	3	14	9	Y	13	10	6
12		3317 X	574	-0-	-2743	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1		7
*01		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3	10	9	Y	9		16
-----															
SCHUMANN "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570															
08		6851 X	364	-0-	-6487	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	2
09		4590 X	379	-0-	-4211	-0-	-0-	379	3			Y	-0-	1	1
10		289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1
11		360 X	218	-0-	-142	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1	2	1
12		403 X	81	-0-	-322	-0-	-0-	81	3			Y	-0-		-0-
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-		-0-
-----															
TOM "A" GU 2															
WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----															
TOM "A" GU 4															
WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489															
08		7874 X	285	-0-	-7589	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	8	10
09		7620 X	539	-0-	-7081	-0-	-0-	539	3			Y	-0-	6	4
10		1302 X	99	-0-	-1203	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	4	-0-
11		1260 X	516	-0-	-744	-0-	-0-	509	3	7	9	Y	6	3	3
12		1302 X	131	-0-	-1171	-0-	-0-	131	3			Y	-0-		3
*01		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-	7242	3	129	9	Y	117		120

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393				
08	3472 X	2034	-0-	-1438	-0-	2025	3	9 9	Y	8	29 1				39
09	3360 X	982	-0-	-2378	-0-	981	3	1 9	Y	1	25 1				15
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3894	3	21 9	Y	19	22 1				12
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4317	3	54 9	Y	49	38 1				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
-----															
TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644				
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-					-0-
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-
-----															
SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770				
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-					-0-
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	-0-	4707	3		Y	-0-					-0-
12	3100 N	1623	-0-	-1477	-0-	230	1623	3	Y	-0-					-0-
*01	9612 X	9382	-0-	-230	-0-	9252	3	130 9	Y	118					118
-----															
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848				
08	3658 X	2408	-0-	-1250	-0-	2408	3		Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:	1	RRCID ->	000229	COMPL. DATE	10/27/1957	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10716 - 10737
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		4	RRCID ->	078069	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10739 - 10818			
08	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005						
ADELINE WEDDINGTON		WELL #:		1WD	RRCID -> 270780	COMPL. DATE 02/02/1964	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6659	- 6726	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08	279 N	123	-0-	-156	-0-		123 3			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3			-0-
10	341 N	57	-0-	-284	-0-		57 3			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 3			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 3			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
-----										
SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725	
08	403 N	92	-0-	-311	-0-		92 3			-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238 3			-0-
10	1302 N	332	-0-	-970	-0-		332 3			-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 3			-0-
12	1271 N	92	-0-	-1179	-0-		92 3			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
-----										
EXCALIBUR E & P, LLC				256842						
RICHTER, H.E.		WELL #:		5	RRCID -> 169040	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10226	- 10262	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOWELL, DAVID				406135						
HENDERSON, GARRETT		WELL #:			RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
-----										
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104						
ESCHENBURG-POLLOK		WELL #:		1	RRCID -> 161123	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 10983	PERF.10580	- 10613	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME --A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
SNG OPERATING, LLC 797970													
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----													
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556													
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	3	Y	-0-			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3	Y	-0-			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	Y	-0-			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	1			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	1			
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	1			
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3	Y	-0-			
-----													
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627													
*07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		3106	3	Y	-0-			
08	2852 X	2284	-0-	-568	-0-		2284	3	Y	-0-			
09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		3851	3	Y	-0-			
10	3441 X	2693	-0-	-748	-0-		2693	3	Y	-0-			
11	3330 X	2138	-0-	-1192	-0-		2138	3	Y	-0-			
12	3968 X	1172	-0-	-2796	-0-		1172	3	Y	-0-			
01	3968 X	3558	-0-	-410	-0-		3558	3	Y	-0-			
-----													
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----													
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704													
*07	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-		7087	3	50 9	Y	45	73	
08	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-		5855	3	31 9	Y	28	101	
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	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715	- 10786		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640	- 10740
08	5177	X	4890	-0-	-287	-0-	4890	2		N	-0-	-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698	- 10778
08	9300	X	6802	-0-	-2498	-0-	6802	2		N	-0-	-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660	- 10680
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10726	- 10764	
HURT, W. T. ET AL -A-															
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1684	3	35	9	Y	32	30	1	8
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

OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10750	- 10800			
08	3441	X	3121	-0-	-320	-0-	3078	3	43	9	Y	39	38	1	10
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1	WELL #:	1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10713	-	10766	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2	WELL #:	1	RRCID ->	000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10638	-	10724	
08	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	8985 3	44 9	Y	40	38 1		10
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
-----												
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3	WELL #:	1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10654	-	10733	
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3167 3	44 9	Y	40	38 1		10
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
-----												
TARTT, EMMA ET AL	WELL #:	1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10472	-	10510	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5068 3	22 9	Y	20	19 1		5
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
-----												
TARTT, EMMA ET AL	WELL #:	5	RRCID ->	000214	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	11169	PERF.10658	-	10794	
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6198 3	44 9	Y	40	38 1		10
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
-----												
HURT, W. T. ET AL	WELL #:	3R	RRCID ->	053094	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10542	-	10652	
08	558 X	111	-0-	-447	-0-	111 3		Y	-0-	1 1		-0-
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-



FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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			
08	4836 X	2109	-0-	-2727	-0-	2087 3	22 9	Y	20	19 1	5
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
-----											
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588			
08	5611 X	4952	-0-	-659	-0-	4919 3	33 9	Y	30	29 1	7
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
-----											
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756			
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3706 3	22 9	Y	20	19 1	5
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
-----											
KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630			
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420 3	12 9	Y	11	10 1	3
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
-----											
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706			
08	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8755 3	109 9	Y	99	96 1	24
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
-----											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KELLNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	111692	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10675	- 10758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	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		
08	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	3032	3	22	9	Y	20	19	1	5
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
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10575	- 10640		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10571	- 10642		
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4522	3	22	9	Y	20	19	1	5
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
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10637	- 10770		
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7349	3	282	9	Y	256	248	1	62
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
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500	- 10772		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10548	- 10694		
08	6944 X	6626	-0-	-318	-0-	6571	3	55	9	Y	50	48	1	12
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HENDERSON ET AL		GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980					
08	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4598	3	102	9	Y	93	90	1	23
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
-----															
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721					
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4487	3	44	9	Y	40	38	1	10
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
-----															
HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780			
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6120	3	44	9	Y	40	38	1	10
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	185508	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10598 -	10693	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4197	3	44	9	Y	40	38 1	10
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
-----													
KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	186744	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10711 -	10800	
08	620 X	602	-0-	-18	-0-	577	3	25	9	Y	23	29 1	4
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-
-----													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	195457	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10789 -	10855	
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
SCHUMANN ET AL G/U 1		WELL #:		2	RRCID ->	202112	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10865	PERF. N/A		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15													
-----													
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	205666	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10873	PERF.10818 -	10873	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	215192	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10982 -	10752	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10548 -	10676	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	10554 - 10716	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	3935	3	33	9	Y	30	29	1	7
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
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10524 - 10636	
08	5611 X	3378	-0-	-2233	-0-	3335	3	43	9	Y	39	37	1	10
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
-----														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10620 - 10696	
08	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5532	3	22	9	Y	20	19	1	5
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
-----														
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10644 - 10736	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
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
-----														
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	
08	3100 X	2535	-0-	-565	-0-	2522	3	13	9	Y	12	25	1	38
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
-----														
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.	N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-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							
URBANCZYK GU 1										WELL #: 2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
-----																	
URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
TOM "A" GU 3										WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
-----																	
URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
-----																	
TOM "A" GU 2										WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726	
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10745	3	21	9	Y	19	33	1	54		
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		
-----																	
TOM "A" GU 4										WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT			-0-
-----														
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//	30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA				
CINCO OPERATING COMPANY, LLC			153478							
RICHTER, H. E.		WELL #:	2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 10906	PERF. 6308 - 6560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:	8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10500 - 10772			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:	10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10737 - 10820			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:	11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474 - 10805			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) CIVRON PETROLEUM RES., LLC HALE, BILLY		30832 400 120554		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA	
WELL #:		2		RRCID -> 158318		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198	
M	O	GAS 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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) TAYLOR, J. M. COQUAT, HENDERSON		32033 500 837790		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
WELL #:		1		RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) RIO-TEX, INC. WHITEHEAD-WARDLAW		32363 500 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
WELL #:		9401		RRCID -> 251791		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300			
08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	60	1	7145	2	N	-0-
09	8430 X	7111	-0-	-1319	-0-	111	1	7000	2	N	-0-
10	10447 X	9067	-0-	-1380	-0-	73	1	8994	2	N	-0-
11	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	85	1	11236	2	N	-0-
12	10447 X	8127	-0-	-2320	-0-	68	1	8059	2	N	-0-
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	-0-	56	1	6399	2	N	-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY WHITEHEAD		32372 080 606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #:		7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395				
08	5890 X	5214	-0-	-676	B	-0-	425	1	4789	2	N	-0-
09	5550 X	4389	-0-	-1161	B	-0-	474	1	3915	2	N	-0-
10	5735 X	4802	-0-	-933	B	-0-	409	1	4393	2	N	-0-
11	5130 X	4747	-0-	-383	B	-0-	311	1	4436	2	N	-0-
12	5208 X	4383	-0-	-825	B	-0-	403	1	3980	2	N	-0-
01	5208 X	5087	-0-	-121	B	-0-	454	1	4633	2	N	-0-

WHITEHEAD		WELL #:		7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206		
08	11699 X	11699	-0-	-0-	B	-0-	954	1	10745	2	N	-0-
09	10250 X	10250	-0-	-0-	B	-0-	1108	1	9142	2	N	-0-
10	11022 X	11022	-0-	-0-	B	-0-	939	1	10083	2	N	-0-
11	11279 X	11279	-0-	-0-	B	-0-	738	1	10541	2	N	-0-
12	10932 X	10932	-0-	-0-	B	-0-	1006	1	9926	2	N	-0-
*01	11985 X	11985	-0-	-0-	B	-0-	1069	1	10916	2	N	-0-

WHITEHEAD		WELL #:		7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
WHITEHEAD		WELL #:		8501		RRCID ->		227623		COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252						
M	O	GAS	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
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	11	1	127	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
WHITEHEAD		WELL #:		8502		RRCID ->		228817		COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400						
08	6200	X	4814	-0-	-1386	B	-0-	392	1	4422	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:		H 3ST		RRCID ->		233655		COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720						
08	9466	X	9466	-0-	-0-	B	-0-	772	1	8694	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
WHITEHEAD, F. H.		WELL #:		8601		RRCID ->		235233		COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902						
08	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1504	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
WHITEHEAD		WELL #:		7403		RRCID ->		245144		COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722						
08	3813	X	3031	-0-	-782	B	-0-	247	1	2784	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
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						
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-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC				378641								
HILL, FRANCES -89-		WELL #:		3	RRCID ->	160169	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5299 - 5350	
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
08		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RDR TURNEY 194		WELL #:			RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140	
08		651 N	433	-0-	-218	-0-	188 1	245 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
PETEX				659782								
HILL -68-		WELL #:		1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	Y	-0-		-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A		
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A		
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-		-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047		
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	Y	-0-		-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200								
WHEAT -108-		WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504		
08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
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-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5700 - 5871
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	806 N	773	-0-	-33	-0-		773 3		N	-0-		-0-
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-

HILL -86-		WELL #:		1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6270 - 6310
08	186 N	47	-0-	-139	-0-		47 3		N	-0-		-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:		1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	N/A
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397 2		N	-0-		-0-		
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-		

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439 2		N	-0-		-0-
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-

HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6200 - 6240
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6028 - 6068
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5213 - 5308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			-0-			
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-			
-----																
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6194 - 6232				
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2			N	-0-			-0-			
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-			
-----																
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6440 - 6479				
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-			-0-			
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-			
-----																
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34 1	651 2	Y		-0-			1			
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			
-----																
COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	Y		-0-			3			
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			
-----																
HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A				
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	Y		-0-			-0-			
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-			

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771												
TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972			TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	155 1	2989 2	Y	-0-	-0-			21
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	143 1	2827 2	Y	-0-	-0-			21
10	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	120 1	2636 2	Y	-0-	-0-			21
11	3030	X	2627	-0-	-403	-0-	114 1	2513 2	Y	-0-	-0-			21
12	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	139 1	2805 2	Y	-0-	-0-			21
01	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	139 1	2447 2	Y	-0-	-0-			21
-----														
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412					
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	97 1	1868 2	Y	-0-	-0-			8
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	85 1	1688 2	Y	-0-	-0-			8
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	84 1	1861 2	Y	-0-	-0-			8
11	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	73 1	1617 2	Y	-0-	-0-			8
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	85 1	1718 2	Y	-0-	-0-			8
01	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	79 1	1397 2	Y	-0-	-0-			8
-----														
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385					
08	6231	X	4029	-0-	-2202	-0-	199 1	3830 2	Y	-0-	-0-			28
09	6030	X	4542	-0-	-1488	-0-	218 1	4324 2	Y	-0-	-0-			28
10	6231	X	5490	-0-	-741	-0-	238 1	5252 2	Y	-0-	-0-			28
11	5670	X	4638	-0-	-1032	-0-	202 1	4436 2	Y	-0-	-0-			28
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	239 1	4842 2	Y	-0-	-0-			28
01	5487	X	4404	-0-	-1083	-0-	237 1	4167 2	Y	-0-	-0-			28
-----														
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	120 1	2309 2	Y	-0-	-0-			14
09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	120 1	2378 2	Y	-0-	-0-			14
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	119 1	2632 2	Y	-0-	-0-			14
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	112 1	2476 2	Y	-0-	-0-			14
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	130 1	2633 2	Y	-0-	-0-			14
01	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	123 1	2170 2	Y	-0-	-0-			14
-----														
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
-----														
COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
08	1178	X	13	-0-	-1165	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-			14
09	1050	X	212	-0-	-838	-0-	10 1	202 2	Y	-0-	-0-			14
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	138 1	3050 2	Y	-0-	-0-			14
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	123 1	2724 2	Y	-0-	-0-			14
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	143 1	2894 2	Y	-0-	-0-			14
01	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	137 1	2421 2	Y	-0-	-0-			14
-----														
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A					
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51 1	981 2	Y	-0-	-0-			5
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	49 1	960 2	Y	-0-	-0-			5
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	46 1	1002 2	Y	-0-	-0-			5
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	38 1	850 2	Y	-0-	-0-			5
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 2	Y	-0-	-0-			5
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 2	Y	-0-	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A														
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	3 1	64 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-	-0-			-0-

COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A				
08	837	N	43	-0-	-794	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	480	N	14	-0-	-466	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-	-0-			-0-

TEXAS A&M "62"		WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6417 - 6475				
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	164 1	3159 2	Y	-0-	-0-			28
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	161 1	3181 2	Y	-0-	-0-			28
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	163 1	3585 2	Y	-0-	-0-			28
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	145 1	3213 2	Y	-0-	-0-			28
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	171 1	3448 2	Y	-0-	-0-			28
01	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	167 1	2941 2	Y	-0-	-0-			28

HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6044 - 6098				
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21 1	406 2	Y	-0-	-0-			1
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-	-0-			1
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 2	Y	-0-	-0-			1
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	Y	-0-	-0-			1
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	Y	-0-	-0-			1
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27 1	474 2	Y	-0-	-0-			1

TEXAS A & M "69"		WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6140 - 6382				
08	2728	X	1462	-0-	-1266	-0-	72 1	1390 2	Y	-0-	-0-			12
09	2640	X	1421	-0-	-1219	-0-	68 1	1353 2	Y	-0-	-0-			12
10	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	59 1	1307 2	Y	-0-	-0-			12
11	1440	X	1104	-0-	-336	-0-	48 1	1056 2	Y	-0-	-0-			12
12	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	64 1	1288 2	Y	-0-	-0-			12
01	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	65 1	1137 2	Y	-0-	-0-			12

MERIT ENERGY COMPANY EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A				
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	1203 1	1562 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	1195 1	1572 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	1175 1	1493 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	1185 1	1585 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2852	N	2573	-0-	-279	-0-	1147 1	1426 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	1200 1	1515 2	N	-0-	-0-			-0-



FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6265 - 6425			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX HILL -68-				659782	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6308 - 6540
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-	-0-
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-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	-0-
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-

HILL -86-				WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 - 6245
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
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-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
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

HOLMAN 25				WELL #:	1	RRCID ->	214576	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 6976 - 7046
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC				378641										
HILL, FRANCES -67-				WELL #: 2	RRCID -> 159920	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 6656	- 6684					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HILL, FRANCES -66-				WELL #: 2	RRCID -> 160065	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6619	- 6832					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771										
TEXAS A & M -63-				WELL #: 1	RRCID -> 176803	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 6268	- 6654					
08	2294 X	976	-0-	-1318	-0-	48 1	928 2	Y			-0-			13
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
-----														
MARSHALL & WINSTON, INC.				527850										
TURNNEY				WELL #: 1A	RRCID -> 159577	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6690	- 6730					
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 3		N			-0-			10
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.// 527850										
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635				
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
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
REVEILLE		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714				
08	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3		N	-0-		75
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
-----												
SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897				
08	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3		N	-0-		28
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
-----												
REVEILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069				
08	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		181
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	133 9	N	121		131
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		131
-----												
SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086				
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-		69
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	4 9	N	4		73
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-		73
*01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2578	3	3 9	N	3		76
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-		-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.// 527850										
HULLLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094				
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876				
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020				
08	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512 3	N	-0-			25
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
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160				
08	2666	N	2450	-0-	-216	-0-	2450 3	N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
THOMPSON, J. CLEO				855610											
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068		
M	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
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-		652	2	N	-0-				-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		672	2	N	-0-				-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		701	2	N	-0-				-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		663	2	N	-0-				-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		684	2	N	-0-				-0-
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		657	2	N	-0-				-0-
-----															
HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200		
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-		236	2	N	-0-				-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-		223	2	N	-0-				-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-		244	2	N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2	N	-0-				-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-		197	2	N	-0-				-0-
01	248 N	100	-0-	-148	-0-	-0-		100	2	N	-0-				-0-
-----															
FRED WOODHAM (BRACERO-T)				32815 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
TERRA ENERGY				843153											
DUBE				WELL #:	3 T	RRCID ->	111690	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2905 - 2909		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
-----															
FRED WOODHAM (DEL MONTE C)				32815 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
TERRA ENERGY				843153											
DUBE				WELL #:	3 C	RRCID ->	111691	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2780 - 2782		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MORRILL				WELL #:	1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6286 - 6327		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
01	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					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM					
EXPLORATION TECHNIQUES INC.		257042											
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500											
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GENESIS (OLMOS)		34389 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.		072753											
BAKER RANCH		WELL #: D501		RRCID -> 074326		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GENESIS (OLMOS 1930)		34389 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.		072753										
BAKER		WELL #: L351		RRCID -> 072914		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	8432	X	6859	-0-	-1573	-0-	6859 3	N	-0-			-0-
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-
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796				
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-			-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		124 X	30	-0-	-94	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
09		120 X	32	-0-	-88	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
10		124 X	34	-0-	-90	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

08		3100 N	3501	-0-	401	3870	256	1	3245	3	N	-0-
09		3000 N	3312	-0-	312	4182	236	1	3076	3	N	-0-
10		6640 X	2458	-0-	-4182	-0-	165	1	2293	3	N	-0-
11		3000 X	2307	-0-	-693	-0-	139	1	2168	3	N	-0-
12		3100 X	3076	-0-	-24	-0-	349	1	2727	3	N	-0-
01		3100 X	2555	-0-	-545	-0-	359	1	2196	3	N	-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

08		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	370	1	4694	3	N	-0-
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	262	1	3415	3	N	-0-
10		4867 X	3516	-0-	-1351	-0-	236	1	3280	3	N	-0-
11		4710 X	3231	-0-	-1479	-0-	195	1	3036	3	N	-0-
12		4867 X	3590	-0-	-1277	-0-	406	1	3184	3	N	-0-
01		4867 X	3360	-0-	-1507	-0-	473	1	2887	3	N	-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

08		3100 N	3959	-0-	859	859	289	1	3670	3	N	-0-
09		2555 N	1696	-0-	-859	-0-	121	1	1575	3	N	-0-
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	173	1	2404	3	N	-0-
11		2280 X	1857	-0-	-423	-0-	112	1	1745	3	N	-0-
12		2356 X	1660	-0-	-696	-0-	188	1	1472	3	N	-0-
01		2356 X	2321	-0-	-35	-0-	327	1	1994	3	N	-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

08		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	462	1	5854	3	N	-0-
09		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	464	1	6032	3	N	-0-
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	355	1	4923	3	N	-0-
11		4350 X	4105	-0-	-245	-0-	249	1	3856	3	N	-0-
12		4495 X	3286	-0-	-1209	-0-	372	1	2914	3	N	-0-
01		4495 X	3749	-0-	-746	-0-	528	1	3221	3	N	-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	373	1	4724	3	N	-0-
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	288	1	3737	3	N	-0-
10		5456 X	4450	-0-	-1006	-0-	299	1	4151	3	N	-0-
11		5280 X	4302	-0-	-978	-0-	260	1	4042	3	N	-0-
12		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	663	1	5193	3	N	-0-
*01		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	761	1	4647	3	N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
ROLSTON		WELL #:		801	RRCID ->	213949	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7058 - 7130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7284		
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	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		
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525		
08	T. A.	2120	-0-	2120	6154	155	1	1965	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780		
08	T. A.	6720	-0-	6720	28116	491	1	6229	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645		
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	242	1	3071	3	N	-0-			-0-
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	234	1	3049	3	N	-0-			-0-
10	3844 X	3238	-0-	-606	-0-	218	1	3020	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3024	-0-	-696	-0-	182	1	2842	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	365	1	2859	3	N	-0-			-0-
01	3379 X	3069	-0-	-310	-0-	432	1	2637	3	N	-0-			-0-
-----														
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979		
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-			-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-			-0-
10	837 X	315	-0-	-522	-0-	21	1	294	3	N	-0-			-0-
11	810 X	609	-0-	-201	-0-	37	1	572	3	N	-0-			-0-
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	81	1	628	3	N	-0-			-0-
*01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	88	1	543	3	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)		35627 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		712930									
GREER, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 171045		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666			
M	O	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
08		4712 X	4712	-0-	-0-	283 1	4429 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
GREER		WELL #: 6401		RRCID -> 183515		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710			
08		422 N	422	-0-	-0-	25 1	397 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
GOOSE EGG (FRIO 2080)		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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)		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			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	18 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-
-----											
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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	100	1	545	2	Y	-0-	130
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

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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	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													
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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													
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121 163 1	240
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65 167 1	138
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36 163 1 11 8	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16													

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													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		596636								
BOWERMASTER "46"		WELL #: 4		RRCID -> 201414		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418		
M	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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
-----										
BOWERMASTER "46"		WELL #: 5		RRCID -> 208932		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958		
08	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
BOWERMASTER		WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086		
08	1922 N	1609	-0-	-313	-0-	1609	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
-----										
BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750		
08	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2	N	-0-	-0-
09	1650 N	1468	-0-	-182	-0-	1468	2	N	-0-	-0-
10	1643 N	894	-0-	-749	-0-	894	2	N	-0-	-0-
11	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2	N	-0-	-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-
-----										
BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067		
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2	N	-0-	-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2	N	-0-	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636									
BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 3434		PERF. 3000 - 3051	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2				-0-
09	2340 X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2				-0-
10	2418 X	2140	-0-	-278	-0-	2140	2				-0-
11	2250 X	2062	-0-	-188	-0-	2062	2				-0-
12	2325 X	1987	-0-	-338	-0-	1987	2				-0-
01	2325 X	2054	-0-	-271	-0-	2054	2				-0-
-----											
BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2844 - 3101	
08	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2				-0-
09	3960 X	3387	-0-	-573	-0-	3387	2				-0-
10	4092 X	3307	-0-	-785	-0-	3307	2				-0-
11	3960 X	2923	-0-	-1037	-0-	2923	2				-0-
12	3968 X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2				-0-
01	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2				-0-
-----											
PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 2362 - 3474	
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2				-0-
09	540 N	449	-0-	-91	-0-	449	2				-0-
10	651 N	453	-0-	-198	-0-	453	2				-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	2				-0-
12	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2				-0-
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2				-0-
-----											
BOWERMASTER		WELL #: 4757		RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558		PERF. 2754 - 3067	
08	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2				-0-
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	696	2				-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2				-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2				-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				-0-
01	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2				-0-
-----											
BOWERMASTER		WELL #: 4758		RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2679 - 2936	
08	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	1393	2				-0-
09	1620 X	1344	-0-	-276	-0-	1344	2				-0-
10	1674 X	1413	-0-	-261	-0-	1413	2				-0-
11	1620 X	1470	-0-	-150	-0-	1470	2				-0-
12	1581 X	1394	-0-	-187	-0-	1394	2				-0-
*01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2				-0-
-----											
PATTERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3060 - 3190	
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-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-
-----											
PATTERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3013 - 3620	
08	589 X	574	-0-	-15	-0-	574	2				-0-
09	570 X	517	-0-	-53	-0-	517	2				-0-
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2				-0-
11	570 X	472	-0-	-98	-0-	472	2				-0-
12	589 X	391	-0-	-198	-0-	391	2				-0-
01	620 X	528	-0-	-92	-0-	528	2				-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636									
BOWERMASTER		WELL #:	10	RRCID ->	264383	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2748 - 3274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
PATTERSON		WELL #:	3203	RRCID ->	264384	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2440 - 2913	
08		992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HYDE		WELL #:	D 2	RRCID ->	270313	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3656 - 3674	
08		5890 X	4743	-0-	-1147	-0-	4743 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HYDE		WELL #:	6003	RRCID ->	270508	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2811 - 2917	
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
PATTERSON		WELL #:	3206	RRCID ->	272737	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2734 - 3328	
08		186 X	134	-0-	-52	-0-	134 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
PATTERSON		WELL #:	1504	RRCID ->	272785	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	2965 - 4473	
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-			-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636							
PATTERSON		WELL #:		1604	RRCID ->	279081	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 W	1090	-0-	1090	64089	1090 2	N	-0-	-0-		
03	0 W	1085	-0-	1085	65174	1085 2	N	-0-	-0-		
04	0 W	997	-0-	997	66171	997 2	N	-0-	-0-		
05	0 W	1051	-0-	1051	67222	1051 2	N	-0-	-0-		
06	0 W	1029	-0-	1029	68251	1029 2	N	-0-	-0-		
07	0 W	1070	-0-	1070	69321	1070 2	N	-0-	-0-		
08	0 W	1102	-0-	1102	70423	1102 2	N	-0-	-0-		
09	0 W	978	-0-	978	71401	978 2	N	-0-	-0-		
10	0 W	1075	-0-	1075	72476	1075 2	N	-0-	-0-		
11	0 W	970	-0-	970	73446	970 2	N	-0-	-0-		
12	0 W	849	-0-	849	74295	849 2	N	-0-	-0-		
01	0 W	1047	-0-	1047	75342	1047 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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-		
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-		
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-		
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508		N	NO RPT	-0-		
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-		

  

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
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		23
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		23
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		23
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		23
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		23
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-

  

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
08 2139 #	1458	-0-	-681	-0-	1458 2		N	-0-	-0-		27
09 1290 #	1127	-0-	-163	-0-	1127 2		N	-0-	-0-		27
10 1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-	-0-		27
11 1410 #	1123	-0-	-287	-0-	1123 2		N	-0-	-0-		27
12 1457 #	1158	-0-	-299	-0-	1158 2		N	-0-	-0-		27
01 1829 #	1094	-0-	-735	-0-	1094 2		N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS 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
08	12694	12694	-0-	-0-	14419	12510	2	184	9	N	167	112
09	11730	9194	-0-	-2536	11883	9038	2	156	9	N	142	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	157
12	12121	11875	-0-	-246	8136	11722	2	153	9	N	139	100
*01	13175	8913	-0-	-4262	3874	8792	2	121	9	N	110	210

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775  
 HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911  
 HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)												
THREE ARROW OPERATING COMPANY												
FOXY MARGIE												
WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO												
STS												
WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	886 X	-0-	-0-	-886 B	-0-					N	-0-	223
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.	NO RPT	-0-	-0- B	56					N	NO RPT	224

DONNELL												
WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	7596 X	7596	-0-	-0- B	-0-	109	1	6809	3	N	616	739 1 187
09	6570 X	5816	-0-	-754 B	-0-	100	1	5006	3	N	645	556 1 276
10	6789 X	5699	-0-	-1090 B	-0-	101	1	5051	3	N	497	2 0 533 1 238
11	6570 X	5327	-0-	-1243 B	-0-	547	9	4710	3	N	473	3 0 578 1 130
12	6789 X	5296	-0-	-1493 B	-0-	97	1	4671	3	N	475	30 0 357 1 218
01	7595 X	NO RPT	-0-	-7595 B	-0-	520	9			N	NO RPT	218

HENDERSON-CENIZO												
WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14539 X	13345	-0-	-1194 B	-0-	347	1	12998	3	N	-0-	-0-
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-
11	13680 X	12892	-0-	-788 B	-0-	24	4	12522	3	N	-0-	-0-
12	13733 X	12977	-0-	-756 B	-0-	370	1	12626	3	N	-0-	-0-
01	13330 X	NO RPT	-0-	-13330 B	-0-	327	1			N	NO RPT	-0-

MARTIN J. C., 1850												
WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	24743 X	21626	-0-	-3117 B	-0-	651	1	20306	3	N	-0-	97
09	20323 X	20323	-0-	-0- B	-0-	669	4	19054	3	N	20	117
10	21607 X	16511	-0-	-5096 B	-0-	609	1	14922	3	N	28	7 0 138
11	20496 X	11797	-0-	-8699 B	-0-	638	4	42	4	N	22	22 0 138
12	20212 X	7085	-0-	-13127 B	-0-	920	1			N	27	27 0 138
01	20212 X	NO RPT	-0-	-20212 B	-0-	638	4	7055	3	N	NO RPT	138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
M O	ALLOW 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
08	19995 X	19287	-0-	-708 B	-0-	341	1	18946	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19282 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465														
08	15252 X	13060	-0-	-2192 B	-0-	231	1	12829	3	Y	-0-			189
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	NO RPT	-0-	-13051 B	-0-					Y	NO RPT			189
-----														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
08	15066 X	14407	-0-	-659 B	-0-	375	1	14032	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14415 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT			20
-----														
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025														
08	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	76	1	4760	3	N	177	9	0	232
						195	9							
09	4519 X	4519	-0-	-0- B	-0-	80	1	4227	3	N	193	4	0	241
						212	9							
10	4278 X	4214	-0-	-64 B	-0-	79	1	3957	3	N	162	10	0	43
						178	9							
11	4140 X	3598	-0-	-542 B	-0-	69	1	3379	3	N	136	10	0	169
						150	9							
12	4278 X	2976	-0-	-1302 B	-0-	61	1	2763	3	N	138	11	0	119
						152	9							
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					N	NO RPT			119
-----														
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302														
08	7502 X	5632	-0-	-1870 B	-0-	5632	3			N	-0-			-0-
09	7200 X	6744	-0-	-456 B	-0-	6744	3			N	-0-			-0-
10	7440 X	4969	-0-	-2471 B	-0-	4969	3			N	-0-			-0-
11	7200 X	6931	-0-	-269 B	-0-	6931	3			N	-0-			-0-
12	7440 X	4913	-0-	-2527 B	-0-	4913	3			N	-0-			-0-
01	6975 X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
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	
08	5797 X	3852	-0-	-1945 B	-0-	30	1	3437	2	Y	350	238	1	327
						385	9							
09	5610 X	2087	-0-	-3523 B	-0-	22	1	1745	2	Y	291	544	1	74
						320	9							
10	5802 X	5802	-0-	-0- B	-0-	62	1	5266	2	Y	431	422	1	83
						474	9							
11	5873 X	5873	-0-	-0- B	-0-	144	1	4537	2	Y	1084	730	1	437
						1192	9							
*12	9367 X	9367	-0-	-0- B	-0-	4079	1	4670	2	Y	562	542	1	457
						618	9							
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					Y	NO RPT			457
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569														
08	9412 X	940	-0-	-8472 B	-0-	906	3	34	9	N	31	4	0	102
09	8940 X	6213	-0-	-2727 B	-0-	5939	3	75	4	N	181	21	0	79
						199	9							
10	9300 X	4243	-0-	-5057 B	-0-	3123	3	1002	4	N	107	13	0	173
						118	9							
11	8139 X	4775	-0-	-3364 B	-0-	4562	3	213	9	N	194	22	0	158
12	8029 X	5649	-0-	-2380 B	-0-	5414	3	235	9	N	214	33	0	161
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT			161
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867														
08	18048 X	11852	-0-	-6196 B	-0-	145	1	11377	3	Y	-0-			27
						330	4							
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	NO RPT	-0-	-13392 B	-0-					Y	NO RPT			27
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
08	30256 X	28390	-0-	-1866 B	-0-	27863	3	527	4	Y	-0-			114
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	28396 X	NO RPT	-0-	-28396 B	-0-					Y	NO RPT			127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	17577 X	11790 -0-	-5787 B	-0-	11249 3	527 4	N	13		338				
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				
11	15630 X	12574 -0-	-3056 B	-0-	12188 3	357 4	N	26	19 0	345				
12	16151 X	6031 -0-	-10120 B	-0-	6009 3	22 9	N	20	20 0	345				
01	14725 X	NO RPT -0-	-14725 B	-0-			N	NO RPT		345				
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
08	0 W	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
09	0 W	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
10	0 W	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	0 W	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	0 W	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	0 W	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
08	12524 X	12069 -0-	-455 B	-0-	279 1	11201 3	N	142	26 0	182 1	92			
09	12120 X	11841 -0-	-279 B	-0-	433 4	156 9	N	159	2 8	1 8	223			
10	13144 X	10386 -0-	-2758 B	-0-	282 1	10698 3	N	119	27 0		130			
11	12720 X	10732 -0-	-1988 B	-0-	686 4	175 9	N	148	26 0	186 1	61			
12	13144 X	9327 -0-	-3817 B	-0-	295 1	8789 3	N	165	32 0	185 1	187			
01	12245 X	NO RPT -0-	-12245 B	-0-	1171 4	131 9	N	NO RPT	39 0		187			
					261 1	9517 3	N							
					791 4	163 9	N							
					9145 3	182 9	N							
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
08	8867 X	8867 -0-	-0- B	-0-	8063 3	804 9	N	731	713 1		690			
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			
11	7477 X	7477 -0-	-0- B	-0-	569 9		N	516	12 0	751 1	233			
*12	8800 X	8800 -0-	-0- B	-0-	5907 3	1002 4	N	823	22 0	878 1	156			
01	8866 X	NO RPT -0-	-8866 B	-0-	7368 3	527 4	N	NO RPT			156			
					905 9		N							
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
08	11042 X	11042 -0-	-0- B	-0-	11042 3		N	-0-			-0-			
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	NO RPT -0-	-11036 B	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596										
DONNELL 457		WELL #: 1H		RRCID -> 255036		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 11971		PERF.12062 - 15871		
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	
08	8756 X	8756	-0-	-0- B	-0-	669 1	6694 3	N	1266	1209 1	476	
09	5289 X	5289	-0-	-0- B	-0-	1393 9	590 1	3732 3	N	879 1 0	1077 1	277
10	4898 X	4732	-0-	-166 B	-0-	967 9	447 1	3431 3	N	776 18 0	677 1	358
11	4740 X	3521	-0-	-1219 B	-0-	854 9	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	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-			N	NO RPT		160	
STOREY 151		WELL #: 2H		RRCID -> 255180		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 10973		PERF.11230 - 15413		
08	7254 X	1957	-0-	-5297 B	-0-	17 1	1912 2	N	25		764	
09	7020 X	2056	-0-	-4964 B	-0-	28 9	26 1	2012 2	N	16	780	
10	4743 X	2462	-0-	-2281 B	-0-	18 9	26 1	2254 2	N	165	945	
11	3630 X	2871	-0-	-759 B	-0-	182 9	84 1	2648 2	N	126 187 1	884	
*12	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	139 9	2035 1	2330 2	N	-0-	884	
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			N	NO RPT		884	
BROWN-TRUSTS		WELL #: 1H		RRCID -> 255434		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 11239		PERF.11315 - 14732		
08	11346 X	10031	-0-	-1315 B	-0-	9798 3	233 9	N	212 186 1	2 8	136	
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	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-			N	NO RPT		164	
DONNELL ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 255452		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 14815		PERF.14715 - 11754		
08	2542 X	2020	-0-	-522 B	-0-	1946 3	74 9	N	67 9 0	186 1	205	
09	2460 X	2081	-0-	-379 B	-0-	1935 3	146 9	N	133 5 0	187 1	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	190 1	156	
12	2542 X	1294	-0-	-1248 B	-0-	1182 3	112 9	N	102 10 0		248	
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			N	NO RPT		248	
PIELOP, CAROLINE		WELL #: 1H		RRCID -> 255733		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11667 - 15997		
08	33759 X	31773	-0-	-1986 B	-0-	31162 3	611 4	N	-0-		145	
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-	10 9	28727 3	N	40 39 0		145	
12	32333 X	29209	-0-	-3124 B	-0-	44 9	29101 3	N	98 98 0		145	
01	31775 X	NO RPT	-0-	-31775 B	-0-			N	NO RPT		145	
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 3H		RRCID -> 255994		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11446 - 15850		
08	24893 X	23859	-0-	-1034 B	-0-	23859 3		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-23870 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7034 X	7034	-0-	-0- B	-0-	105	1	6620	3	N	281	18 0	380 1	131
						309	9							
09	7320 X	6880	-0-	-440 B	-0-	127	1	6420	3	N	303	9 0	182 1	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	377 1	108
						209	9							
12	8401 X	6766	-0-	-1635 B	-0-	138	1	6263	3	N	332	27 0	186 1	227
						365	9							
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					N	NO RPT			227
-----														
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
08	17050 X	15556	-0-	-1494 B	-0-	15556	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15841 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
08	10323 X	8925	-0-	-1398 B	-0-	8647	3	278 9	N	253	8 0	554 1		51
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	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-					N	NO RPT			41
-----														
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
08	8804 X	6560	-0-	-2244 B	-0-	6283	3	277 9	N	252	8 0	193 1		311
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	8215 X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-					N	NO RPT			246
-----														
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
08	21744 X	21744	-0-	-0- B	-0-	21744	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21731 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08		10075 X	9185	-0-	-890 B	-0-	8750	3	435	9	N	395	6 0 1 8 344 1 241	
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	
12		9548 X	7478	-0-	-2070 B	-0-	184	9	40	1	N	520	14 0 350 1 233	
01		9176 X	NO RPT	-0-	-9176 B	-0-	572	9			N	NO RPT	233	
-----														
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
08		14043 X	10452	-0-	-3591 B	-0-	10452	3			N	-0-	-0-	
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		12834 X	NO RPT	-0-	-12834 B	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
08		17492 X	17492	-0-	-0- B	-0-	623	1	16869	3	N	-0-	-0-	
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		4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
08		7574 X	3	-0-	-7571 B	-0-	3	2			Y	-0-	147 1 -0-	
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	
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		3 X	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----														
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
08		7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	-0-	
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		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
BELLAWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
08		18414 X	16606	-0-	-1808 B	-0-	15636	3	810	4	N	145	1 0 185 1 194	
09		17820 X	13905	-0-	-3915 B	-0-	12964	3	810	4	N	119	1 0 176 1 136	
10		18414 X	15727	-0-	-2687 B	-0-	131	9	14828	3	N	83	7 0 212	
11		17010 X	13784	-0-	-3226 B	-0-	91	9	12931	3	N	202	14 0 175 1 225	
12		16926 X	13841	-0-	-3085 B	-0-	222	9	13310	3	N	219	20 0 347 1 77	
01		16616 X	NO RPT	-0-	-16616 B	-0-	241	9			N	NO RPT	77	

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 #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	21762 X	18451	-0-	-3311 B	-0-	17200	3	1251	9	N	1137	19	0	1081	437
09	21060 X	18769	-0-	-2291 B	-0-	17304	3	1465	9	N	1332	121	0	1241	406
10	21762 X	16560	-0-	-5202 B	-0-	15366	3	1194	9	N	1085	119	0	856	516
11	20730 X	15081	-0-	-5649 B	-0-	13892	3	1189	9	N	1081	121	0	952	524
12	20243 X	17124	-0-	-3119 B	-0-	15809	3	1315	9	N	1195	156	0	1062	501
01	19406 X	NO RPT	-0-	-19406 B	-0-					N	NO RPT				501
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
08	38037 X	28030	-0-	-10007 B	-0-	27246	3	784	9	N	713	109	0	550	286
09	36480 X	12509	-0-	-23971 B	-0-	12189	3	320	9	N	291	34	0	365	177
10	38213 X	38213	-0-	-0- B	-0-	37063	3	9	4	N	1037	111	0	934	169
11	36120 X	28027	-0-	-8093 B	-0-	27319	3	708	9	N	644	67	0	560	186
12	36425 X	31604	-0-	-4821 B	-0-	30491	3	1113	9	N	1012	92	0	704	402
01	28024 X	NO RPT	-0-	-28024 B	-0-					N	NO RPT				402
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
08	12896 X	4610	-0-	-8286 B	-0-	23	1	3901	3	N	525	1	0	556	200
09	12480 X	6042	-0-	-6438 B	-0-	108	4	578	9	N	859	1	0	902	156
10	9300 X	60	-0-	-9240 B	-0-	4839	3	258	4	N	3	1	0		
11	6120 X	640	-0-	-5480 B	-0-	945	9			N	1				
12	1333 X	235	-0-	-1098 B	-0-	55	3	2	4	N	1	1	0		159
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-	3	9	10	4	N	88				247
						1	9	97	9	N	NO RPT				247
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
08	13237 X	11141	-0-	-2096 B	-0-	593	1	9723	3	N	750	16	0	933	297
09	12810 X	11267	-0-	-1543 B	-0-	825	9	9655	3	N	863	7	0	767	386
10	13237 X	12161	-0-	-1076 B	-0-	663	1	10512	3	N	844	22	0	868	340
11	12420 X	11187	-0-	-1233 B	-0-	949	9	928	9	N	811	24	0	764	363
12	12741 X	8828	-0-	-3913 B	-0-	713	1	9847	3	N	667	28	0	716	286
01	11656 X	NO RPT	-0-	-11656 B	-0-	448	1			N	NO RPT				286
						892	9			N					
						8068	3	26	4	N					
						734	9			N					
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
08	11598 X	11598	-0-	-0- B	-0-	11598	3			N	-0-				-0-
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	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT				-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30101 X	27083	-0-	-3018 B	-0-	27083 3			N	-0-			99
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	NO RPT	-0-	-27094 B	-0-				N	NO RPT			79
-----													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237													
08	16492 X	14330	-0-	-2162 B	-0-	14330 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14322 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071													
08	9362 X	8970	-0-	-392 B	-0-	8846 3	124 9		N	113	185 1		117
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	183 1	173
11	9000 X	8382	-0-	-618 B	-0-	8218 3	164 9		N	149	14 0	180 1	128
12	9300 X	8330	-0-	-970 B	-0-	8179 3	151 9		N	137	29 0	177 1	59
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-				N	NO RPT			59
-----													
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217													
08	26226 X	21734	-0-	-4492 B	-0-	21481 3	25 4		N	207	46 0	184 1	169
						228 9					5 8		
09	25380 X	24245	-0-	-1135 B	-0-	23933 3	59 4		N	230	51 0	184 1	160
						253 9					4 8		
10	23002 X	21143	-0-	-1859 B	-0-	20761 3	125 4		N	234	35 0	169 1	187
						257 9					3 8		
11	21030 X	19629	-0-	-1401 B	-0-	19129 3	206 4		N	267	44 0	198 1	209
						294 9					3 8		
12	25048 X	21193	-0-	-3855 B	-0-	20561 3	300 4		N	302	59 0	343 1	109
						332 9							
01	25048 X	NO RPT	-0-	-25048 B	-0-				N	NO RPT			109
-----													
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033													
08	12400 X	9696	-0-	-2704 B	-0-	423 1	8865 2	Y		371	376 1		154
						408 9							
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	9703 X	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-			Y		NO RPT			463

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		40873 X	40873	-0-	-0- B	-0-	31501	3	9372	9	N	8520	9387	1			383
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	9	8	426
11		6900 X	3366	-0-	-3534 B	-0-	2695	3	671	9	N	610	1	0	731	1	304
12		7130 X	2005	-0-	-5125 B	-0-	1610	3	395	9	N	359	2	0	177	1	462
01		12462 X	NO RPT	-0-	-12462 B	-0-					N	NO RPT					462
-----																	
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068																	
08		22010 X	20079	-0-	-1931 B	-0-	20079	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19809 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948																	
08		11253 X	10016	-0-	-1237 B	-0-	390	1	9626	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10013 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911																	
08		17220 X	17220	-0-	-0- B	-0-	17220	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17205 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147																	
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-	100	1	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		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					105
-----																	
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343																	
08		16151 X	14830	-0-	-1321 B	-0-	14805	3	25	4	N	-0-					-0-
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	9	N	1	1	0			-0-
01		14663 X	NO RPT	-0-	-14663 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704																	
M	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	
08		6169 X	5392	-0-	-777 B	-0-	25	1	5367	3	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A																	
08		31682 X	26052	-0-	-5630 B	-0-	26052	3			N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-26040 B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491																	
08		30039 X	27931	-0-	-2108 B	-0-	27113	3	558	4	N	236	49	0		282	
09		29070 X	26167	-0-	-2903 B	-0-	25479	3	486	4	N	184	33	0	182	1	251
10		29140 X	25111	-0-	-4029 B	-0-	24292	3	522	4	N	270	38	0	366	1	117
11		28200 X	24061	-0-	-4139 B	-0-	23341	3	540	4	N	164	46	0			235
12		26604 X	25288	-0-	-1316 B	-0-	18	1	24398	3	N	285	61	0	359	1	100
01		26443 X	NO RPT	-0-	-26443 B	-0-	558	4	314	9	N	NO RPT					100
-----																	
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A																	
08		17298 X	15048	-0-	-2250 B	-0-	15048	3			N	-0-				-0-	
09		16260 X	3591	-0-	-12669 B	-0-	3591	3			N	-0-				-0-	
10		16337 X	-0-	-0-	-16337 B	-0-					N	-0-				-0-	
11		15570 X	-0-	-0-	-15570 B	-0-					N	-0-				-0-	
*12		1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181																	
08		17267 X	12799	-0-	-4468 B	-0-	11681	3	953	4	N	150	14	0	181	1	195
09		16710 X	15306	-0-	-1404 B	-0-	14191	3	960	4	N	141	11	0	182	1	143
10		17949 X	15080	-0-	-2869 B	-0-	13894	3	992	4	N	176	16	0	188	1	115
11		17370 X	13689	-0-	-3681 B	-0-	12471	3	931	4	N	261	17	0	180	1	179
12		16479 X	12309	-0-	-4170 B	-0-	11144	3	960	4	N	186	21	0	183	1	161
01		15810 X	NO RPT	-0-	-15810 B	-0-	205	9			N	NO RPT					161
-----																	
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262																	
08		19344 X	-0-	-0-	-19344 B	-0-					N	-0-					95
09		18330 X	-0-	-0-	-18330 B	-0-					N	-0-					95
10		18848 X	-0-	-0-	-18848 B	-0-					N	-0-					95
11		17310 X	-0-	-0-	-17310 B	-0-					N	-0-					95
12		39 X	-0-	-0-	-39 B	-0-					N	-0-					95
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
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
08		27621 X	24941	-0-	-2680 B	-0-	23728 3	992 4	N	201	185 1			187
							221 9							
09		25530 X	23825	-0-	-1705 B	-0-	22647 3	960 4	N	198	185 1			200
							218 9							
10		26226 X	23857	-0-	-2369 B	-0-	22620 3	992 4	N	223	14 0	189 1		220
							245 9							
11		25350 X	22419	-0-	-2931 B	-0-	21070 3	960 4	N	354	56 0	372 1		146
							389 9							
12		25358 X	18605	-0-	-6753 B	-0-	17393 3	992 4	N	200	88 0			258
							220 9							
01		24955 X	NO RPT	-0-	-24955 B	-0-			N	NO RPT				258
-----														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
08		12350 X	12350	-0-	-0- B	-0-	12339 3	11 9	N	10	5 0			145
							13418 X		N	17	4 0			158
09		13418 X	13418	-0-	-0- B	-0-	13399 3	19 9	N	10	5 0			158
							14276 X		N	26	7 0			177
10		14276 X	14276	-0-	-0- B	-0-	14247 3	29 9	N	26	7 0			177
							13843 X		N	27	9 0			195
11		13843 X	13843	-0-	-0- B	-0-	13813 3	30 9	N	27	9 0			195
							13857 X		N	23	11 0	176 1		31
12		13857 X	10680	-0-	-3177 B	-0-	10655 3	25 9	N	23	11 0	176 1		31
							13857 X		N	NO RPT				31
01		13857 X	NO RPT	-0-	-13857 B	-0-			N	NO RPT				31
-----														
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
08		15996 X	15291	-0-	-705 B	-0-	15245 3	46 9	N	42	16 0			197
							15270 X		N	-0-				197
09		15270 X	13984	-0-	-1286 B	-0-	13984 3		N	-0-				197
							15283 X		N	2	2 0			197
10		15283 X	14005	-0-	-1278 B	-0-	14003 3	2 9	N	2	2 0			197
							14790 X		N	29	3 0			223
11		14790 X	12666	-0-	-2124 B	-0-	12634 3	32 9	N	29	3 0			223
							15171 X		N	15	15 0			223
12		15171 X	13168	-0-	-2003 B	-0-	13151 3	17 9	N	15	15 0			223
							15066 X		N	NO RPT				223
01		15066 X	NO RPT	-0-	-15066 B	-0-			N	NO RPT				223
-----														
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
08		6789 X	5326	-0-	-1463 B	-0-	4405 3	10 4	N	828	1 0	916 1		317
							6570 X		N	925	1068 1			174
09		6570 X	5279	-0-	-1291 B	-0-	4261 3	1018 9	N	925	1068 1			174
							6789 X		N	641	519 1			296
10		6789 X	4914	-0-	-1875 B	-0-	4200 3	9 4	N	641	519 1			296
							5850 X		N	828	753 1			371
11		5850 X	5010	-0-	-840 B	-0-	4095 3	4 4	N	828	753 1			371
							4455 X		N	572	7 0	524 1		412
*12		4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	3820 3	6 4	N	572	7 0	524 1		412
							4309 X		N	NO RPT				412
01		4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-			N	NO RPT				412
-----														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
08		21810 X	21810	-0-	-0- B	-0-	21810 3		N	-0-				-0-
							21152 X		N	-0-				-0-
09		21152 X	21152	-0-	-0- B	-0-	21152 3		N	-0-				-0-
							20223 X		N	-0-				-0-
10		20223 X	20223	-0-	-0- B	-0-	20223 3		N	-0-				-0-
							18570 X		N	-0-				-0-
11		18570 X	18472	-0-	-98 B	-0-	18472 3		N	-0-				-0-
							19418 X		N	-0-				-0-
*12		19418 X	19418	-0-	-0- B	-0-	19418 3		N	-0-				-0-
							21855 X		N	NO RPT				-0-
01		21855 X	NO RPT	-0-	-21855 B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
08		3224 X	2793	-0-	-431 B	-0-	2277 3	516 9	N	469	553 1			87
							3120 X		N	447	366 1			168
09		3120 X	2969	-0-	-151 B	-0-	2477 3	492 9	N	447	366 1			168
							3255 X		N	232	1 0	171 1		228
10		3255 X	2547	-0-	-708 B	-0-	2292 3	255 9	N	232	1 0	171 1		228
							3150 X		N	465	2 0	522 1		169
11		3150 X	2680	-0-	-470 B	-0-	2168 3	512 9	N	465	2 0	522 1		169
							2729 X		N	358	356 1			171
12		2729 X	2336	-0-	-393 B	-0-	1942 3	394 9	N	358	356 1			171
							2604 X		N	NO RPT				171
01		2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-			N	NO RPT				171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		19143 X	19143	-0-	-0- B	-0-	19143	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18569 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149															
08		21948 X	18551	-0-	-3397 B	-0-	18475	3	76	9	N	69	42	0	182
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	NO RPT	-0-	-18538 B	-0-					N	NO RPT			200
-----															
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614															
08		11140 X	11140	-0-	-0- B	-0-	541	1	10191	2	Y	371	360	1	154
09		10740 X	9326	-0-	-1414 B	-0-	408	9	8455	2	Y	342	303	1	193
10		11098 X	8627	-0-	-2471 B	-0-	495	1	8165	2	Y	235	374	1	54
11		10740 X	5369	-0-	-5371 B	-0-	376	9	203	1	Y	259	9		
*12		12108 X	12108	-0-	-0- B	-0-	203	1	165	1	Y	-0-	54	1	-0-
01		11129 X	NO RPT	-0-	-11129 B	-0-	259	9	5645	1	Y	-0-			-0-
-----															
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262															
08		41230 X	22754	-0-	-18476 B	-0-	21472	3	1282	9	Y	1165	1135	0	31
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	NO RPT	-0-	-21762 B	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531															
08		2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-	1474	3	744	9	N	676	20	0	320
09		2520 X	2328	-0-	-192 B	-0-	1505	3	823	9	N	748	5	0	521
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
12		1124 X	564	-0-	-560 B	-0-	370	9	482	9	N	438	354	1	711
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	82	4			N	NO RPT			711



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 #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		40672 X	37945	-0-	-2727 B	-0-	36735 3	1210 9	N	1100	1101 0					208	
09		38880 X	36418	-0-	-2462 B	-0-	35486 3	932 9	N	847	845 0		1 8			209	
10		39649 X	32632	-0-	-7017 B	-0-	31460 3	1172 9	N	1065	1066 0					208	
11		38370 X	32816	-0-	-5554 B	-0-	31504 3	1312 9	N	1193	1192 0					209	
12		35212 X	33921	-0-	-1291 B	-0-	32485 3	1436 9	N	1305	1304 0		1 8			209	
01		35030 X	NO RPT	-0-	-35030 B	-0-			N	NO RPT						209	
-----																	
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078																	
08		110587 X	26899	-0-	-83688 B	-0-	25798 3	818 4	N	257	183 1					255	
09		29010 X	25193	-0-	-3817 B	-0-	24253 3	780 4	N	145	182 1					218	
10		28737 X	25371	-0-	-3366 B	-0-	24357 3	740 4	N	249	16 0		353 1			98	
11		27630 X	24292	-0-	-3338 B	-0-	23044 3	786 4	N	420	65 0		355 1			98	
12		27342 X	24531	-0-	-2811 B	-0-	23393 3	812 4	N	296	47 0		176 1			171	
01		26908 X	NO RPT	-0-	-26908 B	-0-			N	NO RPT						171	
-----																	
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229																	
08		3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	2934 3	99 4	N	645	1 0		663 1			257	
09		4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	3210 3	104 4	N	870	750 1		1 8			376	
10		3596 X	3064	-0-	-532 B	-0-	1739 3	632 4	N	630	697 1					309	
11		3480 X	3159	-0-	-321 B	-0-	1928 3	655 4	N	524	4 0		525 1			304	
12		3506 X	3049	-0-	-457 B	-0-	1686 3	706 4	N	597	29 0		718 1			154	
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-			N	NO RPT						154	
-----																	
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441																	
08		12397 X	12397	-0-	-0- B	-0-	12397 3		N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-12617 B	-0-			N	NO RPT						-0-	
-----																	
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680																	
08		11191 X	10364	-0-	-827 B	-0-	10364 3		N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-			N	NO RPT						-0-	
-----																	
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246																	
08		6417 X	5042	-0-	-1375 B	-0-	5042 3		N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-			N	NO RPT						-0-	





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471													
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		
08	12370 X	12370	-0-	-0- B	-0-	10 1	12283 3	N	70	183 1	125		
09	10650 X	9830	-0-	-820 B	-0-	77 9	9460 3	N	64		189		
10	11904 X	9009	-0-	-2895 B	-0-	300 1	8685 3	N	222	342 1	69		
11	11970 X	6405	-0-	-5565 B	-0-	70 9	81 9	N	74	10 0	133		
12	12369 X	8324	-0-	-4045 B	-0-	80 1	8095 3	N	95	18 0	210		
01	12369 X	NO RPT	-0-	-12369 B	-0-	114 4	105 9	N	NO RPT		210		
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384													
08	25017 X	22434	-0-	-2583 B	-0-	22082 3	352 9	N	320	56 0	224		
09	23700 X	20925	-0-	-2775 B	-0-	20589 3	336 9	N	305	37 0	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	30 0	278		
01	22444 X	NO RPT	-0-	-22444 B	-0-			N	NO RPT	38 0	278	505 1	
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249													
08	10591 X	10591	-0-	-0- B	-0-	247 1	9724 2	N	564	554 1	133		
09	3570 X	3517	-0-	-53 B	-0-	620 9	3262 2	N	194	184 1	143		
10	3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-	42 1		N	-0-		143		
11	3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-	213 9		N	-0-		143		
12	1428 X	-0-	-0-	-1428 B	-0-			N	-0-		143		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		143		
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484													
08	12493 X	9536	-0-	-2957 B	-0-	290 1	8214 3	N	938	51 0	342		
09	12090 X	8456	-0-	-3634 B	-0-	1032 9	7508 3	N	589	34 8	529		
10	10912 X	8386	-0-	-2526 B	-0-	290 1	648 9	N	813	26 0	271		
11	10560 X	7420	-0-	-3140 B	-0-	10 4	7202 3	N	827	46 0	339		
12	10075 X	7293	-0-	-2782 B	-0-	290 1	6208 3	N	618	18 0	393		
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-	894 9	910 9	N	680 9	25 0	393		
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288													
08	13578 X	10662	-0-	-2916 B	-0-	10662 3		N	-0-		-0-		
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	NO RPT	-0-	-10137 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
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
08		12493 X	10111	-0-	-2382 B	-0-	9296 3	815 9	N	741	6 0	701 1		294
09		11250 X	9373	-0-	-1877 B	-0-	8584 3	789 9	N	717	1 8	731 1		275
10		10850 X	9374	-0-	-1476 B	-0-	8506 3	2 4	N	787	4 0	857 1		197
11		10500 X	8689	-0-	-1811 B	-0-	866 9				8 0			
12		10850 X	7992	-0-	-2858 B	-0-	7515 3	1174 9	N	1067	10 0	758 1		496
							7166 3	41 4	N	714	16 0	714 1		480
							785 9							
01		10106 X	NO RPT	-0-	-10106 B	-0-			N	NO RPT				480
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
08		34131 X	34131	-0-	-0- B	-0-	30065 3	4066 9	N	3696	3082 1			854
09		20071 X	20071	-0-	-0- B	-0-	17883 3	2188 9	N	1989	2495 1			348
10		15333 X	15333	-0-	-0- B	-0-	14375 3	958 9	N	871	864 1			355
11		10968 X	10968	-0-	-0- B	-0-	9813 3	1155 9	N	1050	963 1			442
*12		9913 X	9913	-0-	-0- B	-0-	9037 3	876 9	N	796	885 1			353
01		9703 X	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-			N	NO RPT				353
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
08		11377 X	10857	-0-	-520 B	-0-	10857 3		N	-0-				-0-
09		11010 X	10287	-0-	-723 B	-0-	10287 3		N	-0-				-0-
10		11377 X	9966	-0-	-1411 B	-0-	9966 3		N	-0-				-0-
11		10980 X	9382	-0-	-1598 B	-0-	9382 3		N	-0-				-0-
12		11036 X	9502	-0-	-1534 B	-0-	9502 3		N	-0-				-0-
01		10850 X	NO RPT	-0-	-10850 B	-0-			N	NO RPT				-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
08		18011 X	13722	-0-	-4289 B	-0-	13722 3		N	-0-				-0-
09		15630 X	13286	-0-	-2344 B	-0-	13286 3		N	-0-				-0-
10		13004 X	13004	-0-	-0- B	-0-	13004 3		N	-0-				-0-
11		13290 X	11540	-0-	-1750 B	-0-	11416 3	124 4	N	-0-				-0-
12		13733 X	11615	-0-	-2118 B	-0-	11592 3	23 4	N	-0-				-0-
01		13733 X	NO RPT	-0-	-13733 B	-0-			N	NO RPT				-0-
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
08		7471 X	6003	-0-	-1468 B	-0-	5590 3	413 9	N	375	13 0	557 1		403
09		6690 X	5591	-0-	-1099 B	-0-	5194 3	397 9	N	361	13 0	373 1		378
10		6975 X	5547	-0-	-1428 B	-0-	5046 3	501 9	N	455	15 0	523 1		295
11		6750 X	5112	-0-	-1638 B	-0-	4778 3	334 9	N	304	16 0	369 1		214
12		6975 X	5458	-0-	-1517 B	-0-	5037 3	421 9	N	383	23 0	354 1		220
01		5439 X	NO RPT	-0-	-5439 B	-0-			N	NO RPT				220
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588														
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B		940		N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B		940		N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B		940		N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B		940		N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B		940		N	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B		940		N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4920 X	4920	-0-	-0- B	-0-	556 1	4043 3	Y	292		5 0	212 1	238	
09		5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	321 9 1399 1	3634 3	Y	304		3 0	267 1	271	
10		4712 X	3604	-0-	-1108 B	-0-	334 9 629 1	2760 3	Y	195		5 0	200 1	261	
11		4560 X	3066	-0-	-1494 B	-0-	215 9 400 1	2543 3	Y	112		5 0	290 1	78	
12		4712 X	3395	-0-	-1317 B	-0-	123 9 3147 3	248 9	Y	225		10 0	141 1	152	
01		4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-			Y	NO RPT				152	
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663															
08		10106 X	7797	-0-	-2309 B	-0-	7392 3	82 4	N	294		171 1		302	
09		9780 X	8347	-0-	-1433 B	-0-	323 9 98 1	7800 3	N	306		552 1		56	
10		9362 X	5553	-0-	-3809 B	-0-	112 4 164 1	4504 3	N	417		12 0	339 1	122	
11		7860 X	4606	-0-	-3254 B	-0-	426 4 231 1	459 9 4119 3	N	228		12 0	174 1	164	
12		8618 X	5248	-0-	-3370 B	-0-	5 4 198 1	251 9 4588 3	N	256		17 0	173 1	230	
01		5816 X	NO RPT	-0-	-5816 B	-0-	180 4	282 9	N	NO RPT				230	
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121															
08		3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	2933 3	2 4	Y	293		323 1	1 8	243	
09		2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	322 9 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	
11		3810 X	2271	-0-	-1539 B	-0-	135 9 1788 3	53 4	Y	391		10 0	277 1	278	
12		3937 X	1693	-0-	-2244 B	-0-	430 9 1090 3	324 4	Y	254		38 0	341 1	153	
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-	279 9		Y	NO RPT				153	
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891															
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	NO RPT	-0-	-8122 B	-0-			N	NO RPT				85	
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693															
08		24738 X	21200	-0-	-3538 B	-0-	21200 3		N	-0-				-0-	
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		21204 X	NO RPT	-0-	-21204 B	-0-			N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
M	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
08		2829 X	2829	-0-	-0- B	-0-	535 1	2015 3	N	226	2 0	175 1		299
							30 4	249 9						
09		2820 X	1765	-0-	-1055 B	-0-	402 1	1147 3	N	194	185 1	1 8		307
							3 4	213 9						
10		2914 X	2245	-0-	-669 B	-0-	497 1	1561 3	N	165	2 0	339 1		131
							5 4	182 9						
11		2820 X	1937	-0-	-883 B	-0-	359 1	1309 3	N	222	3 0			350
							25 4	244 9						
12		2821 X	1270	-0-	-1551 B	-0-	837 3	26 4	N	370	5 0	477 1		238
							407 9							
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-			N	NO RPT				238
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
08		17019 X	9189	-0-	-7830 B	-0-	9189 3		N	-0-				-0-
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		19406 X	NO RPT	-0-	-19406 B	-0-			N	NO RPT				-0-
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
08		6541 X	6541	-0-	-0- B	-0-	6478 3	63 9	N	57	11 0	183 1		155
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
							91 9							
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-			N	NO RPT				176
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
08		3937 X	2427	-0-	-1510 B	-0-	1635 3	22 4	N	700	11 0	903 1		604
							770 9							
09		3990 X	3466	-0-	-524 B	-0-	2556 3	5 4	N	823	17 0	1093 1		317
							905 9							
10		4123 X	2340	-0-	-1783 B	-0-	1792 3	30 4	N	471	26 0	164 1		598
							518 9							
11		3990 X	2416	-0-	-1574 B	-0-	1854 3	20 4	N	493	8 0	740 1		343
							542 9							
12		3875 X	2650	-0-	-1225 B	-0-	2046 3	14 4	N	536	14 0	361 1		504
							590 9							
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-			N	NO RPT				504
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567														
08		9083 X	5291	-0-	-3792 B	-0-	4116 3	1175 9	N	1068	18 0	883 1		365
											1 8			
09		7710 X	3801	-0-	-3909 B	-0-	3203 3	598 9	N	544	15 0	363 1		531
10		7099 X	5517	-0-	-1582 B	-0-	4387 3	1130 9	N	1027	27 0	1191 1		340
11		6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	5739 3	1114 9	N	1013	28 0	924 1		401
*12		6735 X	6735	-0-	-0- B	-0-	5747 3	988 9	N	898	37 0	883 1		379
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301 B	-0-			N	NO RPT				379

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BELLOW-S-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	19437 X	18905	-0-	-532 B	-0-	15777	3	2940	4	N	171	21	0	181	1	235
09	17400 X	16770	-0-	-630 B	-0-	13706	3	2940	4	N	113	13	0	179	1	156
10	18662 X	12940	-0-	-5722 B	-0-	12604	3	135	4	N	183	17	0	187	1	135
11	18300 X	11938	-0-	-6362 B	-0-	11760	3	1	4	N	161	19	0	185	1	92
12	18910 X	14692	-0-	-4218 B	-0-	14299	3	140	4	N	230	32	0	170	1	120
01	18910 X	NO RPT	-0-	-18910 B	-0-					N	NO RPT					120
-----																
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912																
08	24014 X	24014	-0-	-0- B	-0-	23829	3	185	9	N	168	192	1			160
09	27313 X	27313	-0-	-0- B	-0-	27085	3	228	9	N	207	35	0	176	1	156
10	25702 X	25702	-0-	-0- B	-0-	25481	3	221	9	N	201	33	0	171	1	153
11	23654 X	23654	-0-	-0- B	-0-	23413	3	241	9	N	219	36	0	188	1	146
*12	23277 X	23277	-0-	-0- B	-0-	23032	3	245	9	N	223	2	8			156
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT	47	0	166	1	156
-----																
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255																
08	14601 X	11524	-0-	-3077 B	-0-	10625	3	899	9	N	817	6	0	751	1	493
09	14130 X	10484	-0-	-3646 B	-0-	9771	3	713	9	N	648	1	8	717	1	419
10	12958 X	9907	-0-	-3051 B	-0-	9160	3	747	9	N	679	4	0	863	1	228
11	12360 X	10251	-0-	-2109 B	-0-	9482	3	10	4	N	690	20	0	377	1	521
12	12214 X	10403	-0-	-1811 B	-0-	9545	3	8	4	N	773	7	0	1047	1	217
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT	30	0			217
-----																
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733																
08	6944 X	4318	-0-	-2626 B	-0-	160	1	3629	3	N	481	2	0	385	1	286
09	6720 X	3974	-0-	-2746 B	-0-	3417	3	557	9	N	506	529	9	708	1	82
10	6944 X	5289	-0-	-1655 B	-0-	359	1	4391	3	N	483	6	0	350	1	209
11	5040 X	2511	-0-	-2529 B	-0-	2031	3	531	9	N	370	8	4	188	1	386
*12	5496 X	5496	-0-	-0- B	-0-	4718	3	143	4	N	577	407	9	861	1	84
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					N	NO RPT	4718	3			84
-----																
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424																
08	12090 X	7085	-0-	-5005 B	-0-	6159	3	926	9	N	842	28	0	962	1	325
09	9210 X	5005	-0-	-4205 B	-0-	4255	3	750	9	N	682	1	8	705	1	291
10	9610 X	6583	-0-	-3027 B	-0-	5561	3	175	4	N	770	10	0	667	1	364
11	9300 X	4608	-0-	-4692 B	-0-	4081	3	527	9	N	479	1	8	558	1	275
12	9610 X	4923	-0-	-4687 B	-0-	4033	3	890	9	N	809	30	0	854	1	215
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					N	NO RPT	15	0			215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																
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	EOM BALANCE	
08	5053 X	3839	-0-	-1214 B	-0-	3536	3	90	4	N	194	1	0	180	1	273
						213	9					1	8			
09	4890 X	3506	-0-	-1384 B	-0-	3299	3	18	4	N	172	1	0	170	1	273
						189	9					1	8			
10	5456 X	2429	-0-	-3027 B	-0-	2135	3	54	4	N	218	174	1			317
						240	9									
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	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					470
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908																
08	79112 X	65376	-0-	-13736 B	-0-	64703	3	673	9	N	612	193	0	193	1	379
												8	8			
09	76020 X	60165	-0-	-15855 B	-0-	59403	3	762	9	N	693	189	0	551	1	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	NO RPT	-0-	-65379 B	-0-					N	NO RPT					201
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047																
08	16368 X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					210
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					210
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160																
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					89
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567																
08	77531 X	61126	-0-	-16405 B	-0-	60532	3	594	9	N	540	113	0	360	1	207
												13	8			
09	75030 X	56730	-0-	-18300 B	-0-	56063	3	667	9	N	606	211	0	367	1	233
												2	8			
10	71486 X	54842	-0-	-16644 B	-0-	54213	3	629	9	N	572	179	0	339	1	284
												3	8			
11	62430 X	50959	-0-	-11471 B	-0-	50331	3	628	9	N	571	186	0	563	1	102
												4	8			
12	63860 X	51305	-0-	-12555 B	-0-	50630	3	675	9	N	614	214	0	359	1	143
01	61132 X	NO RPT	-0-	-61132 B	-0-					N	NO RPT					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12400 X	11215	-0-	-1185 B	-0-	705 1	10013 3	N	452	31 0	365 1	181			
09	11610 X	8138	-0-	-3472 B	-0-	497 9	586 1	6926 3	311	15 0	368 1	108			
10	11594 X	11079	-0-	-515 B	-0-	284 4	550 1	10059 3	419	30 0	331 1	166			
11	11220 X	6807	-0-	-4413 B	-0-	9 4	45 1	6297 3	305	22 0	190 1	259			
12	11594 X	8471	-0-	-3123 B	-0-	129 4	131 1	7612 3	589	35 0	547 1	266			
01	11222 X	NO RPT	-0-	-11222 B	-0-	80 4		648 9		NO RPT		266			
-----															
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854															
08	8308 X	4748	-0-	-3560 B	-0-	343 1	4128 3	N	252	11 0	183 1	389			
09	8040 X	2574	-0-	-5466 B	-0-	277 9	21 1	2298 3	232	4 0	553 1	64			
10	8184 X	2157	-0-	-6027 B	-0-	255 9	1959 3	198 9	180	5 0	163 1	76			
11	7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	6986 3	521 9	573 9	521	23 0	372 1	202			
*12	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5135 3	562 9	562 9	511	24 0	175 1	514			
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					NO RPT		514			
-----															
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179															
08	124121 X	24797	-0-	-99324 B	-0-	23911 3	886 9	N	805	514 0	368 1	238			
09	39840 X	21251	-0-	-18589 B	-0-	20868 3	381 9	2 4	346	25 8	171 1	355			
10	41168 X	17445	-0-	-23723 B	-0-	17090 3	63 4	N	265	49 0	346 1	236			
11	39840 X	14836	-0-	-25004 B	-0-	292 9	14524 3	312 9	284	9 8	360 1	122			
12	30442 X	15724	-0-	-14718 B	-0-	15407 3	317 9	N	288	34 0	179 1	186			
01	24800 X	NO RPT	-0-	-24800 B	-0-					4 8		186			
-----															
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657															
08	13609 X	11181	-0-	-2428 B	-0-	812 1	9588 3	N	178	181 1		82			
09	12990 X	1806	-0-	-11184 B	-0-	585 4	174 1	1613 3	8	2 0		88			
10	16314 X	16314	-0-	-0- B	-0-	10 4	932 1	13923 3	338	16 0	169 1	241			
11	12240 X	6565	-0-	-5675 B	-0-	1087 4	501 1	372 9	138	10 0	188 1	181			
12	11625 X	11602	-0-	-23 B	-0-	141 4	237 1	11084 3	248	28 0	339 1	62			
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191 B	-0-	8 4		273 9		NO RPT		62			
-----															
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559															
08	11594 X	11127	-0-	-467 B	-0-	11127 3		N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-11129 B	-0-			N	NO RPT			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		19499 X	17629	-0-	-1870 B	-0-	17629	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19065 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217																	
08		4706 X	4706	-0-	-0- B	-0-	3707	3	999	9	N	908	738	1			498
09		4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	3293	3	832	9	N	756	722	1			532
10		4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4046	3	706	9	N	642	523	1			651
11		4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4002	3	793	9	N	721	8	0	733	1	631
*12		3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	3048	3	725	9	N	659	17	0	697	1	576
01		1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					576
-----																	
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531																	
08		20305 X	15543	-0-	-4762 B	-0-	15540	3	3	9	N	3	3	0			138
09		18330 X	14834	-0-	-3496 B	-0-	14825	3	9	9	N	8	6	0			140
10		17825 X	13364	-0-	-4461 B	-0-	13347	3	17	9	N	15	6	0			149
11		16620 X	14101	-0-	-2519 B	-0-	14084	3	17	9	N	15	8	0			156
12		16430 X	13532	-0-	-2898 B	-0-	13481	3	51	9	N	46	10	0			192
01		15531 X	NO RPT	-0-	-15531 B	-0-					N	NO RPT					192
-----																	
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865																	
08		11842 X	6081	-0-	-5761 B	-0-	524	1	5026	3	N	480	10	0	554	1	266
							3	4	528	9			1	8			
09		10980 X	9963	-0-	-1017 B	-0-	293	1	8630	3	N	494	12	0	550	1	197
							497	4	543	9			1	8			
10		11036 X	8460	-0-	-2576 B	-0-	233	1	7565	3	N	398	15	0	347	1	233
							224	4	438	9							
11		10410 X	8635	-0-	-1775 B	-0-	58	1	6877	3	N	579	16	0	556	1	240
							1063	4	637	9							
12		10292 X	9418	-0-	-874 B	-0-	7505	3	1345	4	N	516	24	0	543	1	189
							568	9									
01		10292 X	NO RPT	-0-	-10292 B	-0-					N	NO RPT					189
-----																	
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973																	
08		42789 X	6217	-0-	-36572 B	-0-	6032	3	185	9	N	168	8	0	1	8	238
09		14010 X	801	-0-	-13209 B	-0-	706	3	54	4	N	37	1	0	181	1	93
							41	9									
10		13423 X	-0-	-0-	-13423 B	-0-					N	1					94
11		12750 X	8873	-0-	-3877 B	-0-	8376	3	110	4	N	352	18	0	361	1	67
							387	9									
12		10385 X	9743	-0-	-642 B	-0-	9417	3	84	4	N	220	31	0			256
							242	9									
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					N	NO RPT					256



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	17825 X	12937	-0-	-4888 B	-0-	835	1	11308	3	N	722	2	0	749	1	296
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	6	0	539	1	210
11	13980 X	10664	-0-	-3316 B	-0-	478	1	8682	3	N	761	9	0	576	1	386
12	13578 X	9848	-0-	-3730 B	-0-	438	4	519	9	N	614	16	0	524	1	460
01	12927 X	NO RPT	-0-	-12927 B	-0-	837	9	9776	3	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	460
-----																
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272																
08	15779 X	15776	-0-	-3 B	-0-	705	1	14469	3	N	547	34	0	361	1	340
09	15300 X	10992	-0-	-4308 B	-0-	602	9	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	NO RPT	-0-	-15779 B	-0-	52	1	10323	3	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	309
-----																
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035																
08	28086 X	23431	-0-	-4655 B	-0-	23431	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-24366 B	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
-----																
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916																
08	17546 X	7687	-0-	-9859 B	-0-	4	1	6995	3	N	617	53	0	672	1	110
09	16980 X	10407	-0-	-6573 B	-0-	9	4	679	9	N	763	51	0	521	1	301
10	16399 X	8355	-0-	-8044 B	-0-	9347	3	221	4	N	821	43	0	809	1	270
11	15870 X	9842	-0-	-6028 B	-0-	839	9	464	4	N	864	60	0	735	1	339
12	12431 X	9507	-0-	-2924 B	-0-	6988	3	571	4	N	1008	64	0	710	1	573
01	10757 X	NO RPT	-0-	-10757 B	-0-	903	9	700	4	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	573
-----																
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534																
08	5022 X	3879	-0-	-1143 B	-0-	378	1	2534	3	N	879	11	0	1090	1	278
09	4860 X	3581	-0-	-1279 B	-0-	967	9	2468	3	N	848	3	0	732	1	391
10	5022 X	2576	-0-	-2446 B	-0-	180	1	417	9	N	379	10	0	348	1	412
11	4170 X	2298	-0-	-1872 B	-0-	933	9	1329	3	N	864	20	0	750	1	506
12	4309 X	2887	-0-	-1422 B	-0-	2159	3	1626	3	N	611	9	0	888	1	220
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-	19	1			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6789 X	5626	-0-	-1163 B	-0-	5545	3	81	9	N	74			230
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	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					N	NO RPT			53
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A															
08		10447 X	7010	-0-	-3437 B	-0-	6908	3	102	9	N	93	5	0	210
09		9480 X	5707	-0-	-3773 B	-0-	5566	3	39	4	N	93	18	0	112
10		8773 X	6520	-0-	-2253 B	-0-	6339	3	63	4	N	107	17	0	202
11		7740 X	2205	-0-	-5535 B	-0-	2084	3	56	4	N	59	7	0	58
12		7998 X	3718	-0-	-4280 B	-0-	3632	3	2	4	N	76	15	0	119
01		7006 X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT			119
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11945 - 16096															
08		8928 X	8928	-0-	-0- B	-0-	7519	3	1409	9	N	1281	39	0	1043
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
12		8928 X	4529	-0-	-4399 B	-0-	3566	3			N	603	714	1	513
01		8928 X	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-	663	9			N	NO RPT			513
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A															
08		6220 X	6220	-0-	-0- B	-0-	537	1	5187	3	N	155	2	0	260
09		6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	325	4	608	1	N	147	3	0	220
10		5890 X	5313	-0-	-577 B	-0-	640	4	623	1	N	91	2	0	143
11		6030 X	4716	-0-	-1314 B	-0-	339	4	482	1	N	144	3	0	284
12		6975 X	4367	-0-	-2608 B	-0-	482	1	325	4	N	127	4	0	231
01		6975 X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-	434	1	118	4	N	NO RPT			231
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 13231 - 18124															
08		45570 X	36262	-0-	-9308 B	-0-	35959	3	30	4	N	248	69	0	117
09		43710 X	35054	-0-	-8656 B	-0-	273	9	34789	3	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	NO RPT	-0-	-36270 B	-0-					N	NO RPT			77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
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			
08	23684 X	19200	-0-	-4484 B	-0-	18738	3 48 4	N	376	15 0	362 1	134		
						414 9				3 8				
09	20970 X	17507	-0-	-3463 B	-0-	17115	3 392 9	N	356	25 0	182 1	281		
										2 8				
10	24025 X	20390	-0-	-3635 B	-0-	19994	3 1 4	N	359	26 0	378 1	235		
						395 9				1 8				
11	23250 X	14357	-0-	-8893 B	-0-	14006	3 4 4	N	315	26 0	363 1	159		
						347 9				2 8				
12	24025 X	15466	-0-	-8559 B	-0-	15061	3 17 4	N	353	37 0	368 1	107		
						388 9								
01	19189 X	NO RPT	-0-	-19189 B	-0-			N	NO RPT			107		
-----														
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
08	29357 X	27098	-0-	-2259 B	-0-	26901	3 10 4	N	170	18 0	176 1	158		
						187 9								
09	31235 X	31235	-0-	-0- B	-0-	31051	3 184 9	N	167	22 0	181 1	122		
						17216 3				10 0		224		
10	34410 X	17339	-0-	-17071 B	-0-	17216	3 123 9	N	112	10 0				
11	33300 X	24062	-0-	-9238 B	-0-	23899	3 9 4	N	140	22 0	182 1	158		
						154 9				2 8				
12	34410 X	25927	-0-	-8483 B	-0-	25731	3 196 9	N	178	33 0	178 1	125		
01	32271 X	NO RPT	-0-	-32271 B	-0-			N	NO RPT			125		
-----														
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
08	16585 X	14318	-0-	-2267 B	-0-	14318	3	N	-0-			-0-		
09	15330 X	14197	-0-	-1133 B	-0-	14197	3	N	-0-			-0-		
10	15841 X	12598	-0-	-3243 B	-0-	12598	3	N	-0-			-0-		
11	15000 X	11979	-0-	-3021 B	-0-	11979	3	N	-0-			-0-		
12	15345 X	12531	-0-	-2814 B	-0-	12531	3	N	-0-			-0-		
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663 B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
08	14105 X	11166	-0-	-2939 B	-0-	310	1 10294 3	N	511	45 0	369 1	363		
						562 9								
09	13650 X	10525	-0-	-3125 B	-0-	294	1 9730 3	N	455	23 0	379 1	416		
						501 9								
10	12834 X	10378	-0-	-2456 B	-0-	310	1 9393 3	N	614	41 0	694 1	295		
						675 9								
11	12420 X	9660	-0-	-2760 B	-0-	300	1 8875 3	N	441	29 0	372 1	335		
						485 9								
12	11594 X	9787	-0-	-1807 B	-0-	300	1 9005 3	N	438	37 0	353 1	383		
						482 9								
01	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-			N	NO RPT			383		
-----														
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
08	39029 X	32527	-0-	-6502 B	-0-	32433	3 94 9	N	85	20 0	178 1	25		
										5 8				
09	37140 X	30731	-0-	-6409 B	-0-	30623	3 108 9	N	98	34 0	5 8	84		
						30133 3				33 0	3 8	154		
10	35960 X	30250	-0-	-5710 B	-0-	30133	3 117 9	N	106	33 0				
11	32340 X	28251	-0-	-4089 B	-0-	28122	3 129 9	N	117	35 0	191 1	43		
										2 8				
12	33418 X	28821	-0-	-4597 B	-0-	28715	3 106 9	N	96	47 0		92		
01	32519 X	NO RPT	-0-	-32519 B	-0-			N	NO RPT			92		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	63364 X	54691	-0-	-8673 B	-0-	54190	3	341 4	N	145	40 0	184 1	128	
						160	9				11 8			
09	61320 X	51239	-0-	-10081 B	-0-	50678	3	320 4	N	219	108 0	2 8	237	
						241	9							
10	59830 X	49510	-0-	-10320 B	-0-	48751	3	341 4	N	380	95 0	351 1	168	
						418	9				3 8			
11	54390 X	47432	-0-	-6958 B	-0-	46841	3	330 4	N	237	105 0	192 1	102	
						261	9				6 8			
12	56203 X	48494	-0-	-7709 B	-0-	47881	3	341 4	N	247	129 0		220	
						272	9							
01	54684 X	NO RPT	-0-	-54684 B	-0-				N	NO RPT			220	
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
08	30163 X	29874	-0-	-289 B	-0-	29505	3	48 4	N	292	28 0	361 1	117	
						321	9				8 8			
09	33570 X	27457	-0-	-6113 B	-0-	27164	3	293 9	N	266	35 0	192 1	149	
											7 8			
10	34689 X	24703	-0-	-9986 B	-0-	24486	3	217 9	N	197	25 0	189 1	125	
											7 8			
11	33570 X	20991	-0-	-12579 B	-0-	20737	3	254 9	N	231	30 0	183 1	135	
											8 8			
12	32302 X	20799	-0-	-11503 B	-0-	20284	3	248 4	N	243	39 0	176 1	163	
						267	9							
01	29884 X	NO RPT	-0-	-29884 B	-0-				N	NO RPT			163	
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
08	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6037	3	3 9	N	3	3 0		186	
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	
						7	9							
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-				N	NO RPT			187	
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
08	34989 X	34989	-0-	-0- B	-0-	34908	3	29 4	N	47	15 0	5 8	154	
						52	9							
09	33189 X	33189	-0-	-0- B	-0-	33096	3	28 4	N	59	25 0	1 8	187	
						65	9							
10	32294 X	32294	-0-	-0- B	-0-	32229	3	31 4	N	31	23 0		195	
						34	9							
11	31048 X	31048	-0-	-0- B	-0-	30943	3	29 4	N	69	25 0	183 1	56	
						76	9							
*12	32727 X	32727	-0-	-0- B	-0-	32649	3	30 4	N	44	31 0		69	
						48	9							
01	28954 X	NO RPT	-0-	-28954 B	-0-				N	NO RPT			69	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	4247 X	3216	-0-	-1031 B	-0-	231	1	2223	3	N	693	13	0	350	1	535
09	4110 X	3031	-0-	-1079 B	-0-	762	9	2198	3	N	666	7	0	717	1	476
10	4247 X	2650	-0-	-1597 B	-0-	733	9	697	9	N	634	1	8	507	1	601
11	3120 X	1706	-0-	-1414 B	-0-	1953	3	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	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-	318	1									562
						674	9									
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238																
08	12152 X	7376	-0-	-4776 B	-0-	6313	3	1063	9	N	966	28	0	1102	1	306
09	10830 X	7053	-0-	-3777 B	-0-	5944	3	1109	9	N	1008	14	0	1096	1	204
10	9517 X	6984	-0-	-2533 B	-0-	5569	3	25	4	N	1264	27	0	1021	1	420
11	8610 X	5944	-0-	-2666 B	-0-	1390	9	1003	9	N	912	27	0	728	1	577
12	8587 X	6282	-0-	-2305 B	-0-	4941	3	944	9	N	858	36	0	890	1	509
01	7378 X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-	5338	3									509
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597																
08	29063 X	29063	-0-	-0- B	-0-	28952	3	42	4	Y	63	39	1	3	8	47
09	27450 X	16908	-0-	-10542 B	-0-	69	9	16827	3	Y	33	43	1			37
10	27156 X	22862	-0-	-4294 B	-0-	36	9	22795	3	Y	30	37	1	1	8	29
11	28140 X	22353	-0-	-5787 B	-0-	33	9	22353	3	Y	-0-	28	1	1	8	-0-
12	29078 X	22844	-0-	-6234 B	-0-	33	9	22842	3	Y	2	2	0			-0-
01	29078 X	NO RPT	-0-	-29078 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379																
08	46903 X	37841	-0-	-9062 B	-0-	37423	3	34	4	N	349	64	0	186	1	222
09	44640 X	35113	-0-	-9527 B	-0-	384	9	34689	3	N	352	18	8	182	1	294
10	42873 X	34669	-0-	-8204 B	-0-	387	9	34253	3	N	350	15	8	360	1	184
11	37710 X	33242	-0-	-4468 B	-0-	385	9	32806	3	N	373	75	0	362	1	104
12	38967 X	33978	-0-	-4989 B	-0-	410	9	33499	3	N	408	82	0	181	1	192
01	37851 X	NO RPT	-0-	-37851 B	-0-	449	9					139	0			192
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138																
08	56298 X	56298	-0-	-0- B	-0-	56221	3	8	4	Y	63	32	1	2	8	47
09	47888 X	47888	-0-	-0- B	-0-	69	9	47846	3	Y	38	43	1			42
10	43369 X	42573	-0-	-796 B	-0-	42522	3	51	9	Y	46	8	0	43	1	36
11	51030 X	33934	-0-	-17096 B	-0-	33923	3	11	9	Y	10	1	8	35	1	-0-
12	52731 X	35450	-0-	-17281 B	-0-	35426	3	24	9	Y	22	10	0			-0-
01	52731 X	NO RPT	-0-	-52731 B	-0-					Y	NO RPT	22	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	4216 X	2982	-0-	-1234 B	-0-	196	1	2785	3	N	1	1	0		164	
09	4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-	1	9			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	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT				171	
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654																
08	26784 X	26784	-0-	-0- B	-0-	26516	3	114	4	Y	140	112	1	11	8	104
09	25320 X	23075	-0-	-2245 B	-0-	154	9	150	4	Y	67	96	1	1	8	74
10	25451 X	23036	-0-	-2415 B	-0-	22851	3	150	4	Y	75	75	1	3	8	71
11	25920 X	20425	-0-	-5495 B	-0-	74	9	20140	3	Y	132	1	0	130	1	70
12	26784 X	20929	-0-	-5855 B	-0-	83	9	20886	3	Y	39	2	8			105
01	26784 X	NO RPT	-0-	-26784 B	-0-	145	9			Y	NO RPT	4	0			105
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411																
08	13981 X	7393	-0-	-6588 B	-0-	7392	3	1	9	N	1	1	0		108	
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	
12	11067 X	8491	-0-	-2576 B	-0-	1	9	8487	3	N	4	3	0		109	
01	10292 X	NO RPT	-0-	-10292 B	-0-					N	NO RPT				109	
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969																
08	27125 X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-				619	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				254	
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858																
08	8277 X	3143	-0-	-5134 B	-0-	2808	3	35	4	N	273	3	0	167	1	284
09	8010 X	3851	-0-	-4159 B	-0-	300	9	3323	3	N	391	3	0	554	1	118
10	8711 X	853	-0-	-7858 B	-0-	430	9	373	3	N	40					158
11	8430 X	879	-0-	-7551 B	-0-	44	9	160	3	N	-0-					158
12	8711 X	2085	-0-	-6626 B	-0-	1184	3	719	4	N	151	2	0			307
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-	166	9	735	4	N	NO RPT					307

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	49941 X	40653	-0-	-9288 B	-0-	308	1	40073	3	N	222	37	0	184	113
						28	4	244	9			11	8		
09	47370 X	38657	-0-	-8713 B	-0-	298	1	38021	3	N	303	112	0	2	302
						5	4	333	9						
10	45570 X	37695	-0-	-7875 B	-0-	20	1	37348	3	N	257	97	0	347	115
						44	4	283	9						
11	40650 X	36466	-0-	-4184 B	-0-	36137	3	329	9	N	299	107	0	194	103
												10	8		
12	41788 X	37263	-0-	-4525 B	-0-	37066	3	197	9	N	179	127	0		155
01	40641 X	NO RPT	-0-	-40641 B	-0-					N	NO RPT				155
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933															
08	33666 X	29143	-0-	-4523 B	-0-	27693	3	1144	4	N	278	80	0	180	273
						306	9								
09	31230 X	26669	-0-	-4561 B	-0-	25594	3	912	4	N	148	51	0	186	184
						163	9								
10	31961 X	17915	-0-	-14046 B	-0-	17760	3	155	9	N	141	39	0	183	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	110
						378	9								
01	29140 X	NO RPT	-0-	-29140 B	-0-					N	NO RPT				110
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905															
08	29915 X	24932	-0-	-4983 B	-0-	306	1	24437	3	N	146	25	0	185	97
						28	4	161	9			8	8		
09	27600 X	11687	-0-	-15913 B	-0-	220	1	11314	3	N	121	72	0		146
						20	4	133	9						
10	27993 X	21025	-0-	-6968 B	-0-	20762	3	263	9	N	239	110	0	183	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	110
01	24924 X	NO RPT	-0-	-24924 B	-0-					N	NO RPT				110
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095															
08	30752 X	22985	-0-	-7767 B	-0-	22544	3	431	4	N	9	1	0	3	194
						10	9								
09	28140 X	23741	-0-	-4399 B	-0-	22709	3	1024	4	N	7	5	0	2	194
						8	9								
10	26784 X	17271	-0-	-9513 B	-0-	17009	3	254	4	N	7	5	0	2	194
						8	9								
11	24840 X	19942	-0-	-4898 B	-0-	19912	3	30	9	N	27	8	0	6	207
*12	25900 X	25900	-0-	-0- B	-0-	25882	3	18	9	N	16	16	0		207
01	24521 X	NO RPT	-0-	-24521 B	-0-					N	NO RPT				207
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781															
08	8463 X	6314	-0-	-2149 B	-0-	5427	3	887	9	N	806	1095	1		227
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	322
						474	9								
12	8494 X	6148	-0-	-2346 B	-0-	5146	3	145	4	N	779	34	0	359	708
						857	9								
01	8494 X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					N	NO RPT				708

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
M	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
08	10223 X	10223	-0-	-0- B	-0-	10211	3	12	9	N	11			108
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	128
12	11904 X	9048	-0-	-2856 B	-0-	9040	3	8	9	N	7	2	0	133
01	10230 X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					N	NO RPT			133
-----														
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
08	24397 X	21338	-0-	-3059 B	-0-	21317	3	21	9	N	19	19	8	136
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	NO RPT	-0-	-21328 B	-0-					N	NO RPT			132
-----														
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
08	28117 X	27363	-0-	-754 B	-0-	1419	1	24511	3	N	1303	21	0	305
						1433	9					2	8	
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	NO RPT	-0-	-27373 B	-0-					N	NO RPT			222
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
08	28024 X	18697	-0-	-9327 B	-0-	18697	3			N	-0-			-0-
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	19003 X	NO RPT	-0-	-19003 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
08	38719 X	33355	-0-	-5364 B	-0-	33355	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33356 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
08	14787 X	10519	-0-	-4268 B	-0-	10519	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10509 B	-0-					N	NO RPT			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7657 X	4761	-0-	-2896 B	-0-	3765	3	996	9	N	905	790	1	1	8	605
09		7410 X	3587	-0-	-3823 B	-0-	2571	3	1016	9	N	924	904	1			625
10		5549 X	1415	-0-	-4134 B	-0-	724	3	691	9	N	628	523	1			730
11		5370 X	1889	-0-	-3481 B	-0-	1381	3	508	9	N	462	414	1			778
12		5549 X	1986	-0-	-3563 B	-0-	1443	3	543	9	N	494	2	0	604	1	666
01		4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-					N	NO RPT					666
-----																	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244																	
08		32023 X	23356	-0-	-8667 B	-0-	23356	3			N	-0-					-0-
09		30420 X	27777	-0-	-2643 B	-0-	27777	3			N	-0-					-0-
10		31434 X	27491	-0-	-3943 B	-0-	27491	3			N	-0-					-0-
11		29070 X	25263	-0-	-3807 B	-0-	25263	3			N	-0-					-0-
12		28706 X	24457	-0-	-4249 B	-0-	24457	3			N	-0-					-0-
01		28706 X	NO RPT	-0-	-28706 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666																	
08		32767 X	26962	-0-	-5805 B	-0-	26962	3			N	-0-					-0-
09		30840 X	28393	-0-	-2447 B	-0-	28393	3			N	-0-					-0-
10		31558 X	27899	-0-	-3659 B	-0-	27899	3			N	-0-					-0-
11		30540 X	26251	-0-	-4289 B	-0-	26251	3			N	-0-					-0-
12		29326 X	25379	-0-	-3947 B	-0-	25379	3			N	-0-					-0-
01		29326 X	NO RPT	-0-	-29326 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546																	
08		37138 X	32207	-0-	-4931 B	-0-	31702	3	496	4	N	8					217
09		34590 X	28909	-0-	-5681 B	-0-	28429	3	480	4	N	-0-					217
10		35743 X	31768	-0-	-3975 B	-0-	31266	3	496	4	N	5	5	0			217
11		34320 X	26925	-0-	-7395 B	-0-	26424	3	480	4	N	19	19	0			217
12		33480 X	28549	-0-	-4931 B	-0-	28021	3	480	4	N	44	44	0			217
01		32209 X	NO RPT	-0-	-32209 B	-0-					N	NO RPT					217
-----																	
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176																	
08		17887 X	15412	-0-	-2475 B	-0-	13018	3	2394	9	N	2176	2	0	2333	1	358
09		10745 X	10745	-0-	-0- B	-0-	9019	3	1726	9	N	1569	1091	1			836
10		14787 X	7487	-0-	-7300 B	-0-	6640	3	847	9	N	770	20	0	1014	1	572
11		14910 X	5107	-0-	-9803 B	-0-	4570	3	537	9	N	488	18	0	546	1	496
12		15407 X	5490	-0-	-9917 B	-0-	4328	3	1162	9	N	1056	45	0	1223	1	284
01		15407 X	NO RPT	-0-	-15407 B	-0-					N	NO RPT					284
-----																	
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858																	
08		8804 X	5797	-0-	-3007 B	-0-	4763	3	1034	9	N	940	802	1			629
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	NO RPT	-0-	-6541 B	-0-					N	NO RPT					881

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4650 X	4046	-0-	-604 B	-0-	3863	3	183	9	N	166	6	0	153
09		4950 X	3776	-0-	-1174 B	-0-	3557	3	219	9	N	199	9	0	168
10		5115 X	3939	-0-	-1176 B	-0-	3748	3	191	9	N	174	17	0	150
11		4470 X	3599	-0-	-871 B	-0-	3415	3	184	9	N	167	18	0	105
12		4061 X	3843	-0-	-218 B	-0-	3631	3	212	9	N	193	23	0	105
01		4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT			105
-----															
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171															
08		25110 X	21004	-0-	-4106 B	-0-	20909	3	95	9	Y	86	63	1	66
09		25200 X	19716	-0-	-5484 B	-0-	19618	3	98	9	Y	89	88	1	67
10		26040 X	20247	-0-	-5793 B	-0-	20151	3	96	9	Y	87	4	0	125
11		25050 X	18130	-0-	-6920 B	-0-	18003	3	127	9	Y	115	16	0	69
12		23250 X	18136	-0-	-5114 B	-0-	18006	3	130	9	Y	118	38	0	33
01		21018 X	NO RPT	-0-	-21018 B	-0-					Y	NO RPT			33
-----															
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114															
08		19902 X	15836	-0-	-4066 B	-0-	15694	3	1	4	Y	128	63	1	65
							141	9							
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	124
11		18240 X	14125	-0-	-4115 B	-0-	13997	3	128	9	Y	116	9	0	75
12		17050 X	14534	-0-	-2516 B	-0-	14424	3	110	9	Y	100	22	0	32
01		15841 X	NO RPT	-0-	-15841 B	-0-					Y	NO RPT			32
-----															
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135															
08		24273 X	19399	-0-	-4874 B	-0-	19307	3	92	9	Y	84	62	1	65
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	123
11		20730 X	17083	-0-	-3647 B	-0-	16952	3	131	9	Y	119	12	0	75
12		21204 X	17208	-0-	-3996 B	-0-	17098	3	110	9	Y	100	30	0	29
01		19406 X	NO RPT	-0-	-19406 B	-0-					Y	NO RPT			29
-----															
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356															
08		19158 X	15304	-0-	-3854 B	-0-	15179	3	125	4	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15624 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940															
08		31806 X	17241	-0-	-14565 B	-0-	725	1	16512	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							
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	NO RPT	-0-	-25110 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596										
RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13019 - 17985		
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
08	6579 X	6579	-0-	-0- B	-0-	6579	3	N	-0-			-0-
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	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 12118		PERF.12399 - 18819				
08	11780 X	10251	-0-	-1529 B	-0-	407	1	N	874	50	0	761	1	604
						7	4							
09	10380 X	9375	-0-	-1005 B	-0-	410	1	N	997	47	0	1065	1	489
						4	4							
10	10757 X	8583	-0-	-2174 B	-0-	409	1	N	523	23	0	685	1	304
						575	9							
11	10410 X	8263	-0-	-2147 B	-0-	434	1	N	798	25	0	545	1	532
						878	9							
12	10757 X	7104	-0-	-3653 B	-0-	364	1	N	639	30	0	696	1	445
						5	4							
01	10261 X	NO RPT	-0-	-10261 B	-0-			N	NO RPT					445

GLADYS WHEELER UNIT 5		WELL #: 4H		RRCID -> 270654		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12580 - 17307				
08	8277 X	6638	-0-	-1639 B	-0-	6034	3	N	549	6	0	555	1	402
09	7410 X	5433	-0-	-1977 B	-0-	4830	3	N	548	5	0	737	1	208
10	7440 X	6310	-0-	-1130 B	-0-	5713	3	N	543	10	0	340	1	401
11	6900 X	5608	-0-	-1292 B	-0-	5085	3	N	475	11	0	551	1	314
12	7130 X	5217	-0-	-1913 B	-0-	4597	3	N	564	15	0	352	1	468
										43	8			
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634 B	-0-			N	NO RPT					468

JC MARTIN		WELL #: 25H		RRCID -> 270684		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11247 - 16073				
08	22847 X	18551	-0-	-4296 B	-0-	18457	3	Y	85	59	1			65
09	19860 X	17422	-0-	-2438 B	-0-	17326	3	Y	87	86	1			66
10	20181 X	18156	-0-	-2025 B	-0-	18062	3	Y	85	2	0	25	1	124
11	19470 X	16866	-0-	-2604 B	-0-	16738	3	Y	116	9	0	156	1	75
12	20119 X	16951	-0-	-3168 B	-0-	16840	3	Y	101	22	0	121	1	33
01	18538 X	NO RPT	-0-	-18538 B	-0-			Y	NO RPT					33

STS		WELL #: 5H		RRCID -> 270703		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 10942		PERF.11400 - 17812				
08	14818 X	3602	-0-	-11216 B	-0-	3246	3	Y	270	4	0	6	8	538
						297	9							
09	34729 X	34729	-0-	-0- B	-0-	31224	3	Y	3183	27	0	3397	1	277
						3501	9			20	8			
10	29211 X	29211	-0-	-0- B	-0-	26090	3	Y	2837	25	0	2580	1	509
11	21510 X	21510	-0-	-0- B	-0-	19172	3	Y	2125	20	0	1840	1	774
*12	18710 X	18710	-0-	-0- B	-0-	16715	3	Y	1802	40	0	2289	1	246
						1982	9			1	8			
01	14818 X	NO RPT	-0-	-14818 B	-0-			Y	NO RPT					246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
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
08		30008 X	21789	-0-	-8219 B	-0-	20415 3	1206 4	Y	153	108 1	3 8	124	
							168 9							
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	NO RPT	-0-	-28396 B	-0-			Y	NO RPT			142	
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
08		32364 X	21460	-0-	-10904 B	-0-	20534 3	760 4	Y	151	137 1	2 8	123	
							166 9							
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	NO RPT	-0-	-28799 B	-0-			Y	NO RPT			126	
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
08		25420 X	23417	-0-	-2003 B	-0-	21315 3	2015 4	Y	79	61 1		61	
							87 9							
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	NO RPT	-0-	-23405 B	-0-			Y	NO RPT			39	
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
08		1178 X	-0-	-0-	-1178 B	-0-			Y	-0-			-0-	
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		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			128	
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
08		18033 X	18033	-0-	-0- B	-0-	18033 3		N	-0-			138	
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	2 0		191	
11		18561 X	18561	-0-	-0- B	-0-	18561 3		N	-0-	114 0		77	
*12		16677 X	16677	-0-	-0- B	-0-	16677 3		N	-0-	32 0		45	
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-			N	NO RPT			45	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		25327 X	19382	-0-	-5945 B	-0-	19381	3	1	9	N	1		157
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	1 0	211
11		23250 X	15158	-0-	-8092 B	-0-	15158	3			N	-0-	132 0	79
12		22351 X	17657	-0-	-4694 B	-0-	17657	3			N	-0-	32 0	47
01		19375 X	NO RPT	-0-	-19375 B	-0-					N	NO RPT		47
-----														
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
08		18538 X	16718	-0-	-1820 B	-0-	16387	3	331	9	Y	301	34 0	224
09		17640 X	14165	-0-	-3475 B	-0-	13877	3	16	4	Y	247	5 8	307
10		14756 X	13939	-0-	-817 B	-0-	13669	3	270	9	Y	245	8 8	158
11		16170 X	11719	-0-	-4451 B	-0-	11413	3	306	9	Y	278	37 0	209
12		16709 X	9801	-0-	-6908 B	-0-	9505	3	296	9	Y	269	10 8	153
01		16709 X	NO RPT	-0-	-16709 B	-0-					Y	NO RPT	34 0	153
-----														
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
08		31930 X	21009	-0-	-10921 B	-0-	19176	3	1676	4	Y	143	111 1	116
09		33335 X	33335	-0-	-0- B	-0-	30270	3	2940	4	Y	114	2 8	172
10		31589 X	30408	-0-	-1181 B	-0-	27212	3	2940	4	Y	233	58 1	143
11		27960 X	27032	-0-	-928 B	-0-	24160	3	2747	4	Y	114	4 0	104
12		34441 X	22670	-0-	-11771 B	-0-	22560	3	110	9	Y	100	137 1	127
01		34441 X	NO RPT	-0-	-34441 B	-0-					Y	NO RPT	32 0	127
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
08		30318 X	23767	-0-	-6551 B	-0-	23767	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-23777 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
08		16869 X	16869	-0-	-0- B	-0-	16869	3			N	-0-		-0-
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		7254 X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
08		23529 X	20102	-0-	-3427 B	-0-	20102	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-20088 B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031													
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	
-----													
08		25172 X	19429	-0-	-5743 B	-0-	19428	3	1	9	N	1	119
09		23340 X	15382	-0-	-7958 B	-0-	15382	3			N	-0-	119
10		24118 X	3892	-0-	-20226 B	-0-	3852	3	40	9	N	36	155
11		21510 X	10892	-0-	-10618 B	-0-	10892	3			N	-0-	61
12		19437 X	17822	-0-	-1615 B	-0-	17822	3			N	-0-	36
01		19437 X	NO RPT	-0-	-19437 B	-0-					N	NO RPT	36
-----													
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550													
08		12803 X	11526	-0-	-1277 B	-0-	11526	3			N	-0-	-0-
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		11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522													
08		10788 X	2385	-0-	-8403 B	-0-	675	1	1172	3	N	488	178
							1	4	537	9			
09		10440 X	3803	-0-	-6637 B	-0-	710	1	2417	3	N	614	411
							1	4	675	9			
10		9951 X	2908	-0-	-7043 B	-0-	455	1	2071	3	N	340	406
							8	4	374	9			
11		8580 X	2403	-0-	-6177 B	-0-	8	1	1980	3	N	349	184
							31	4	384	9			
12		6200 X	2607	-0-	-3593 B	-0-	160	1	1998	3	N	406	181
							2	4	447	9		62 0 347 1	
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT	181
-----													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400													
08		11439 X	7952	-0-	-3487 B	-0-	7951	3	1	4	N	-0-	115
09		11070 X	7921	-0-	-3149 B	-0-	7659	3	262	4	N	-0-	115
10		11532 X	3820	-0-	-7712 B	-0-	3801	3	19	4	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	NO RPT	-0-	-8184 B	-0-					N	NO RPT	115
-----													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356													
08		8689 X	8689	-0-	-0- B	-0-	8652	3	37	4	N	-0-	104
09		10134 X	10134	-0-	-0- B	-0-	9755	3	379	4	N	-0-	104
10		7625 X	7625	-0-	-0- B	-0-	7265	3	360	4	N	-0-	104
11		7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	7324	3	5	4	N	-0-	99
12		4805 X	1645	-0-	-3160 B	-0-	1644	3	1	9	N	1	99
01		4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT	99

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31806 X	23155	-0-	-8651 B	-0-	22264	3	891	9	N	810	140	0	272
09		28560 X	9220	-0-	-19340 B	-0-	8873	3	347	9	N	315	39	0	190
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	NO RPT	-0-	-23157 B	-0-					N	NO RPT			403
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290															
08		38316 X	47	-0-	-38269 B	-0-	46	3	1	9	N	1	1	8	118
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		93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			755
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163															
08		18228 X	12538	-0-	-5690 B	-0-	11494	3	1044	9	N	949	35	0	378
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	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-					N	NO RPT			172
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007															
08		7750 X	3698	-0-	-4052 B	-0-	3153	3	545	9	N	495	2	0	749
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	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT			581
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679															
08		16337 X	15415	-0-	-922 B	-0-	15282	3	2	4	Y	119	15	0	86
09		15300 X	13999	-0-	-1301 B	-0-	13776	3	1	4	Y	202	19	0	223
10		17887 X	13534	-0-	-4353 B	-0-	13342	3	16	4	Y	160	19	0	107
11		17310 X	12484	-0-	-4826 B	-0-	12316	3	23	4	Y	132	20	0	96
12		17887 X	13228	-0-	-4659 B	-0-	13016	3	6	4	Y	187	29	0	103
01		15407 X	NO RPT	-0-	-15407 B	-0-	206	9			Y	NO RPT			103

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	* AMT	EOM BALANCE	
08		8773 X	6239	-0-	-2534 B	-0-	5313	3	926	9	Y	842	43	0	767	1	256
09		8490 X	7460	-0-	-1030 B	-0-	6589	3	871	9	Y	792	21	0	725	1	302
10		8432 X	5496	-0-	-2936 B	-0-	5143	3	353	9	Y	321	34	0	470	1	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	627	1	231
							624	9									
01		7719 X	NO RPT	-0-	-7719 B	-0-					Y	NO RPT					231
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884																	
08		18724 X	16327	-0-	-2397 B	-0-	16248	3	1	4	Y	71	23	0	132	1	41
							78	9					1	8			
09		17700 X	15190	-0-	-2510 B	-0-	15089	3	101	9	Y	92	28	0	21	1	83
													1	8			
10		17732 X	15778	-0-	-1954 B	-0-	15642	3	136	9	Y	124	29	0	103	1	72
													3	8			
11		15960 X	13974	-0-	-1986 B	-0-	13883	3	4	4	Y	79	31	0	77	1	41
													2	8			
12		16337 X	10607	-0-	-5730 B	-0-	10436	3	171	9	Y	155	30	0	85	1	81
01		16337 X	NO RPT	-0-	-16337 B	-0-					Y	NO RPT					81
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150																	
08		19592 X	4650	-0-	-14942 B	-0-	3244	3	1406	9	N	1278	2	0	919	1	980
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	1249	1	129
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					N	NO RPT					129
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663																	
08		37758 X	32446	-0-	-5312 B	-0-	30801	3	61	4	N	1440	56	0	1475	1	291
							1584	9					2	8			
09		33870 X	30396	-0-	-3474 B	-0-	28987	3	1409	9	N	1281	38	0	1267	1	266
													1	8			
10		35154 X	29542	-0-	-5612 B	-0-	28220	3	1322	9	N	1202	54	0	1100	1	314
11		34020 X	22139	-0-	-11881 B	-0-	21004	3	17	4	N	1016	49	0	1086	1	195
							1118	9									
12		35154 X	19563	-0-	-15591 B	-0-	18823	3	30	4	N	645	71	0	178	1	591
							710	9									
01		32457 X	NO RPT	-0-	-32457 B	-0-					N	NO RPT					591
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916																	
08		7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	6384	3	836	9	Y	760	67	0	660	1	222
09		6480 X	6413	-0-	-67 B	-0-	5685	3	728	9	Y	662	25	0	609	1	250
10		6200 X	4195	-0-	-2005 B	-0-	3943	3	72	4	Y	164	33	0	327	1	54
							180	9									
11		6480 X	3914	-0-	-2566 B	-0-	3384	3	44	4	Y	442	5	0	296	1	195
							486	9									
12		6696 X	4010	-0-	-2686 B	-0-	3428	3	69	4	Y	466	9	0	465	1	187
							513	9									
01		6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT					187



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 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	
08	DELQ PR		28329	-0-	28329 B	66159	27666	3	663	9	N	603	86 0	549 1	69
													1 8		
09	66159 X		-0-	-0-	-66159 B						N	-0-			69
10	39804 X		18914	-0-	-20890 B		18445	3	469	9	N	426	46 0	185 1	264
11	38520 X		23929	-0-	-14591 B		22955	3	974	9	N	885	66 0	896 1	187
12	37820 X		26083	-0-	-11737 B		25093	3	990	9	N	900	87 0	723 1	277
01	28334 X	NO RPT	-0-	-0-	-28334 B						N	NO RPT			277
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
08	T. A.		5419	-0-	5419 B	17778	4616	3	803	9	Y	730	11 0	773 1	230
09	T. A.		4993	-0-	4993 B	22771	4175	3	818	9	Y	744	3 0	681 1	290
10	T. A.		5151	-0-	5151 B	27922	3398	3	9	4	Y	1585	7 0	1215 1	653
							1744	9							
11	T. A.		3604	-0-	3604 B	31526	3096	3	508	9	Y	462	2 0	908 1	205
12	T. A.		3250	-0-	3250 B	34776	2321	3	131	4	Y	725	3 0	632 1	295
							798	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	- B	34776					Y	NO RPT			295
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001															
08	20987 X		16717	-0-	-4270 B	-0-	16645	3	72	9	N	65	28 0	1 8	148
09	19350 X		18015	-0-	-1335 B	-0-	17975	3	40	9	N	36	21 0	1 8	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	NO RPT	-0-	-0-	-18631 B	-0-					N	NO RPT			261
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208															
08	35836 X		31616	-0-	-4220 B	-0-	30796	3	775	4	N	41			187
							45	9							
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 1	23
12	32829 X		26650	-0-	-6179 B	-0-	26563	3	87	9	N	79	46 0		56
01	31620 X	NO RPT	-0-	-0-	-31620 B	-0-					N	NO RPT			56
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107															
08	9672 X		9367	-0-	-305 B	-0-	7521	3	1846	9	N	1678	1450 1		818
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 1	612
11	9360 X		5975	-0-	-3385 B	-0-	4390	3	8	4	N	1434	2 0	831 1	1213
							1577	9							
12	9672 X		8504	-0-	-1168 B	-0-	7326	3	1178	9	N	1071	7 0	1323 1	954
01	9672 X	NO RPT	-0-	-0-	-9672 B	-0-					N	NO RPT			954

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	19902 X	19206	-0-	-696 B	-0-	642	18036 3	N	480	52 0	368 1	206		
						528	9			2 8				
09	20070 X	17499	-0-	-2571 B	-0-	17051	448 9	N	407	35 0	368 1	208		
										2 8				
10	22630 X	17387	-0-	-5243 B	-0-	373	16483 3	N	483	38 0	370 1	283		
						531	9							
11	21900 X	15944	-0-	-5956 B	-0-	105	15502 3	N	306	18 0	368 1	203		
						337	9							
12	22630 X	14094	-0-	-8536 B	-0-	189	13430 3	N	432	24 0	183 1	428		
						475	9							
01	19220 X	NO RPT	-0-	-19220 B	-0-			N	NO RPT			428		
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
08	15965 X	13141	-0-	-2824 B	-0-	12626	341 4	N	158			301		
						174	9							
09	15450 X	11773	-0-	-3677 B	-0-	11370	319 4	N	76	186 1		191		
						84	9							
10	14384 X	11085	-0-	-3299 B	-0-	10968	117 9	N	106	4 0	188 1	105		
						2910	3	N	118	18 0		205		
11	13920 X	11010	-0-	-2910 B	-0-	10880	130 9	N						
						2513	3	N	52	10 0	176 1	71		
12	13795 X	2570	-0-	-11225 B	-0-		57 9	N						
								N	NO RPT			71		
01	13144 X	NO RPT	-0-	-13144 B	-0-							71		
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
08	41850 X	26962	-0-	-14888 B	-0-	26409	553 9	N	503	89 0	513 1	154		
										2 8				
09	38610 X	-0-	-0-	-38610 B	-0-			N	-0-			154		
								N	87	55 0		186		
10	38905 X	20007	-0-	-18898 B	-0-	19911	96 9	N						
						15030	3	N	431	50 0	366 1	201		
11	36930 X	15504	-0-	-21426 B	-0-		474 9	N						
						18051	3	N	420	72 0	168 1	381		
12	36518 X	18513	-0-	-18005 B	-0-		462 9	N						
								N	NO RPT			381		
01	26970 X	NO RPT	-0-	-26970 B	-0-							381		
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
08	15934 X	9861	-0-	-6073 B	-0-	475	9151 3	N	214	21 0	184 1	93		
						235	9			1 8				
09	13950 X	8022	-0-	-5928 B	-0-	7825	197 9	N	179	12 0	180 1	80		
								N	324	22 0	179 1	203		
10	12910 X	12910	-0-	-0- B	-0-	330	12224 3	N						
						356	9							
11	12390 X	8444	-0-	-3946 B	-0-	125	8122 3	N	179	7 0	180 1	195		
						197	9							
12	12493 X	9699	-0-	-2794 B	-0-	334	9065 3	N	273	13 0	175 1	280		
						300	9							
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858 B	-0-			N	NO RPT			280		
-----														
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
08	6200 X	5017	-0-	-1183 B	-0-	220	3785 3	N	920	1099 1	3 8	160		
						1012	9							
09	8010 X	5192	-0-	-2818 B	-0-	120	4359 3	N	648	716 1	1 8	91		
						713	9							
10	8277 X	5976	-0-	-2301 B	-0-	4635	1341 9	N	1219	825 1		485		
						14	1	N	977	1141 1		321		
11	8010 X	4800	-0-	-3210 B	-0-		3711 3	N						
						1075	9							
12	6572 X	4960	-0-	-1612 B	-0-	434	3535 3	N	901	7 0	1078 1	137		
						991	9							
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-			N	NO RPT			137		



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 C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	27807 X	17435	-0-	-10372 B	-0-	14654	3	2781	9	N	2528	27	0	317
09	23730 X	13710	-0-	-10020 B	-0-	11277	3	2433	9	N	2212	11	0	335
10	24521 X	13939	-0-	-10582 B	-0-	11454	3	2485	9	N	2259	24	0	679
11	23730 X	12155	-0-	-11575 B	-0-	10418	3	1737	9	N	1579	49	0	536
12	22258 X	10387	-0-	-11871 B	-0-	8616	3	1771	9	N	1610	54	0	790
01	17422 X	NO RPT	-0-	-17422 B	-0-					N	NO RPT			790
-----														
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
08	13392 X	9660	-0-	-3732 B	-0-	9280	3	380	9	N	345	3	0	167
09	10050 X	9322	-0-	-728 B	-0-	8743	3	579	9	N	526	588	1	105
10	10689 X	10689	-0-	-0- B	-0-	9789	3	900	9	N	818	8	0	409
11	11716 X	11716	-0-	-0- B	-0-	11072	3	644	9	N	585	9	0	488
12	9982 X	8535	-0-	-1447 B	-0-	7457	3	1078	9	N	980	11	0	870
01	9672 X	NO RPT	-0-	-9672 B	-0-					N	NO RPT			870
-----														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
08	18972 X	9585	-0-	-9387 B	-0-	8061	3	1524	9	N	1385	1283	1	952
09	16740 X	9606	-0-	-7134 B	-0-	294	1	7771	3	N	1401	1612	1	741
10	16616 X	8853	-0-	-7763 B	-0-	1541	9	4	4	N	1197	18	0	373
11	13050 X	8159	-0-	-4891 B	-0-	7532	3			N	1292	20	0	354
12	9920 X	8028	-0-	-1892 B	-0-	1317	9	1421	9	N	1193	29	0	269
01	9920 X	NO RPT	-0-	-9920 B	-0-	6716	3	1312	9	N	NO RPT			269
-----														
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
08	14012 X	7575	-0-	-6437 B	-0-	703	1	5934	3	N	853	17	0	224
09	13020 X	6473	-0-	-6547 B	-0-	938	9	4906	3	N	799	11	0	190
10	9455 X	7436	-0-	-2019 B	-0-	687	1	879	9	N	999	21	0	131
11	9809 X	9809	-0-	-0- B	-0-	577	1	5760	3	N	1255	29	0	258
*12	10502 X	10502	-0-	-0- B	-0-	1099	9	7717	3	N	1088	43	0	297
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564 B	-0-	711	1			N	NO RPT			297
-----														
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
08	27962 X	24341	-0-	-3621 B	-0-	22965	3	1376	9	N	1251	91	0	196
09	25920 X	21879	-0-	-4041 B	-0-	20547	3	1332	9	N	1211	152	0	156
10	26722 X	20386	-0-	-6336 B	-0-	19150	3	1236	9	N	1124	152	0	135
11	25860 X	17851	-0-	-8009 B	-0-	16666	3	1185	9	N	1077	147	0	328
12	26722 X	17122	-0-	-9600 B	-0-	16082	3	1040	9	N	945	104	0	220
01	24335 X	NO RPT	-0-	-24335 B	-0-					N	NO RPT			220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
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	* C	EOM BALANCE	
08		9517 X	6299	-0-	-3218 B	-0-	6090	3	209	9	N	190	247	
09		13570 X	13570	-0-	-0- B	-0-	13240	3	330	9	N	300	192	
10		9546 X	9546	-0-	-0- B	-0-	9274	3	272	9	N	247	244	
11		8610 X	7855	-0-	-755 B	-0-	7608	3	20	4	N	206	247	
							227	9						
12		14012 X	6933	-0-	-7079 B	-0-	6690	3	243	9	N	221	266	
01		14012 X	NO RPT	-0-	-14012 B	-0-					N	NO RPT	266	
-----														
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
08		16647 X	16646	-0-	-1 B	-0-	155	1	8021	3	N	-0-	-0-	
							8470	4						
09		15030 X	10440	-0-	-4590 B	-0-	189	1	8291	3	N	-0-	-0-	
							1960	4						
10		21948 X	8150	-0-	-13798 B	-0-	336	1	7273	3	N	-0-	-0-	
							541	4						
11		21240 X	7627	-0-	-13613 B	-0-	78	1	7279	3	N	-0-	-0-	
							270	4						
12		21948 X	7934	-0-	-14014 B	-0-	240	1	7694	3	N	-0-	-0-	
01		16647 X	NO RPT	-0-	-16647 B	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
08		DELQ PR	5864	-0-	5864 B	15613	275	1	5249	3	N	309	107	
							340	9						
09		24044 X	8431	-0-	-15613 B	-0-	108	1	7488	3	N	747	152	
							13	4						
10		6857 X	6857	-0-	-0- B	-0-	5387	3	208	4	N	1147	346	
							1262	9						
11		5189 X	5189	-0-	-0- B	-0-	4322	3	2	4	N	786	466	
							865	9						
*12		4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	3895	3	9	4	N	742	463	
							816	9						
01		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT	463	
-----														
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
08		DELQ PR	23626	-0-	23626 B	47231	20848	3	2778	9	N	2525	314	
09		69373 X	22142	-0-	-47231 B	-0-	19702	3	2440	9	N	2218	334	
10		24428 X	21057	-0-	-3371 B	-0-	18815	3	2242	9	N	2038	605	
11		23640 X	18428	-0-	-5212 B	-0-	16056	3	2372	9	N	2156	726	
12		23622 X	17625	-0-	-5997 B	-0-	15324	3	2301	9	N	2092	1013	
01		23622 X	NO RPT	-0-	-23622 B	-0-					N	NO RPT	1013	
-----														
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
08		DELQ PR	13953	-0-	13953 B	27942	8797	3	5156	9	N	4687	1087	
09		41771 X	13829	-0-	-27942 B	-0-	9310	3	4519	9	N	4108	1599	
10		13981 X	10532	-0-	-3449 B	-0-	8266	3	2266	9	N	2060	648	
11		13530 X	10417	-0-	-3113 B	-0-	8797	3	1620	9	N	1473	386	
12		14291 X	9058	-0-	-5233 B	-0-	7958	3	1100	9	N	1000	226	
01		14291 X	NO RPT	-0-	-14291 B	-0-					N	NO RPT	226	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
 CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	36456 X	29395	-0-	-7061 B	-0-	27239	3	2001	4	N	141	358 1	313
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	NO RPT	-0-	-29388 B	-0-					N	NO RPT		565

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

08	16306 X	8298	-0-	-8008 B	-0-	7965	3	1	4	N	302	23 0	358 1	65
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	NO RPT	-0-	-8308 B	-0-					N	NO RPT		224	

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

08	10726 X	7003	-0-	-3723 B	-0-	6210	3	793	9	N	721	8 0	672 1	237
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	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT		234	

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

08	18724 X	13143	-0-	-5581 B	-0-	768	1	9867	3	N	2280	65 0	1768 1	593
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-	767	1	9450	3	N	1852	58 0	2066 1	239
11	12750 X	11153	-0-	-1597 B	-0-	735	1	8445	3	N	1794	57 0	1610 1	366
12	13144 X	11088	-0-	-2056 B	-0-	870	1	8927	3	N	1172	73 0	1153 1	312
01	13144 X	NO RPT	-0-	-13144 B	-0-					N	NO RPT		312	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		22413 X	19598	-0-	-2815 B	-0-	18225	3	1373	9	N	1248	87	0	1235 1 196
09		20487 X	20487	-0-	-0- B	-0-	19243	3	1244	9	N	1131	71	0	1098 1 156
10		21824 X	18225	-0-	-3599 B	-0-	17073	3	1152	9	N	1047	75	0	993 1 135
11		21120 X	14076	-0-	-7044 B	-0-	12978	3	1098	9	N	998	65	0	739 1 329
12		21824 X	15250	-0-	-6574 B	-0-	14240	3	1010	9	N	918	77	0	950 1 220
01		21173 X	NO RPT	-0-	-21173 B	-0-					N	NO RPT			220
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215															
08		15407 X	9454	-0-	-5953 B	-0-	9335	3	119	9	N	108	59	0	422 1 11
09		13320 X	10523	-0-	-2797 B	-0-	10324	3	199	9	N	181	32	0	102 1 58
10		16399 X	11118	-0-	-5281 B	-0-	9614	3	1504	9	N	1367	42	0	959 1 424
11		15870 X	9069	-0-	-6801 B	-0-	8135	3	934	9	N	849	44	0	1012 1 217
12		16399 X	9386	-0-	-7013 B	-0-	8392	3	994	9	N	904	54	0	866 1 201
01		10881 X	NO RPT	-0-	-10881 B	-0-					N	NO RPT			201
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586															
08		38006 X	21541	-0-	-16465 B	-0-	21541	3			N	-0-			-0-
09		34410 X	22589	-0-	-11821 B	-0-	22589	3			N	-0-			-0-
10		35557 X	23314	-0-	-12243 B	-0-	23314	3			N	-0-			-0-
11		33390 X	17849	-0-	-15541 B	-0-	17849	3			N	-0-			-0-
12		34503 X	21098	-0-	-13405 B	-0-	21098	3			N	-0-			-0-
01		23343 X	NO RPT	-0-	-23343 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235															
08		50685 X	38993	-0-	-11692 B	-0-	37895	3	547	4	Y	501	130	0	347 1 239
09		46920 X	36531	-0-	-10389 B	-0-	35471	3	634	4	Y	387	130	0	341 1 143
10		45012 X	34533	-0-	-10479 B	-0-	33515	3	665	4	Y	321	106	0	261 1 93
11		39450 X	30297	-0-	-9153 B	-0-	29398	3	659	4	Y	218	105	0	147 1 59
12		40579 X	33692	-0-	-6887 B	-0-	32498	3	794	4	Y	364	160	0	187 1 76
01		38998 X	NO RPT	-0-	-38998 B	-0-					Y	NO RPT			76
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000															
08		42377 X	31344	-0-	-11033 B	-0-	30910	3	19	4	Y	377	68	0	225 1 199
09		39660 X	29982	-0-	-9678 B	-0-	29398	3	584	9	Y	531	69	0	393 1 258
10		37262 X	23397	-0-	-13865 B	-0-	22695	3	296	4	Y	369	50	0	431 1 138
11		32580 X	23357	-0-	-9223 B	-0-	22583	3	143	4	Y	574	58	0	386 1 268
12		33449 X	23323	-0-	-10126 B	-0-	22616	3	153	4	Y	504	85	0	530 1 157
01		31341 X	NO RPT	-0-	-31341 B	-0-					Y	NO RPT			157

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 C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132						
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						
08	11842 X	11779	-0-	-63 B	-0-	9962	3	1817	9	N	1652	78	0	1653	1	250
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	NO RPT	-0-	-11780 B	-0-					N	NO RPT					358
JC MARTIN		WELL #: 27H		RRCID -> 272994		COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107						
08	16430 X	11022	-0-	-5408 B	-0-	10724	3	207	4	Y	83	62	1			64
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	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					Y	NO RPT					33
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013				TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108						
08	40548 X	36539	-0-	-4009 B	-0-	33658	3	2571	4	N	282	135	0	183	1	271
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	NO RPT	-0-	-36549 B	-0-					N	NO RPT					223
DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013				TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469						
08	33325 X	6750	-0-	-26575 B	-0-	147	1	5144	3	N	1326	2	0	1462	1	204
09	13740 X	4236	-0-	-9504 B	-0-	1459	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	N	1296	3	0	1501	1	108
12	7998 X	3697	-0-	-4301 B	-0-	91	1	3462	3	N	833	783	1			158
01	6758 X	NO RPT	-0-	-6758 B	-0-	1426	9	2691	3	N	833	783	1			158
DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449						
08	34999 X	10421	-0-	-24578 B	-0-	424	1	8352	3	N	1495	12	0	1675	1	229
09	11460 X	4256	-0-	-7204 B	-0-	1645	1	3199	3	N	640	2	0	641	1	226
10	12524 X	6458	-0-	-6066 B	-0-	353	1	4953	3	N	1022	7	0	892	1	349
11	12120 X	7699	-0-	-4421 B	-0-	704	1	5624	3	N	1630	11	0	1833	1	135
12	12524 X	5898	-0-	-6626 B	-0-	381	1	4609	3	N	868	10	0	831	1	162
01	10416 X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-	1124	9			N	NO RPT					162



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	
08		18817 X	11762	-0-	-7055 B	-0-	106	1	11130	3	N	478	10	0	516 1	56
09		17550 X	9550	-0-	-8000 B	-0-	8990	3	560	9	N	509	4	0	421 1	140
10		18135 X	9233	-0-	-8902 B	-0-	8749	3	484	9	N	440	10	0	448 1	122
11		16770 X	8632	-0-	-8138 B	-0-	8163	3	469	9	N	426	24	0	269 1	255
12		12989 X	9077	-0-	-3912 B	-0-	204	1	8467	3	N	369	33	0	396 1	195
01		11749 X	NO RPT	-0-	-11749 B	-0-	406	9			N	NO RPT				195
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406																
08		19964 X	19185	-0-	-779 B	-0-	175	1	18441	3	N	517	21	0	560 1	59
09		18660 X	14970	-0-	-3690 B	-0-	14581	3	389	9	N	354	7	0	310 1	96
10		21235 X	15239	-0-	-5996 B	-0-	14744	3	495	9	N	450	19	0	405 1	122
11		20550 X	14177	-0-	-6373 B	-0-	13619	3	558	9	N	507	43	0	292 1	294
12		21235 X	14848	-0-	-6387 B	-0-	336	1	13942	3	N	518	56	0	488 1	268
01		19189 X	NO RPT	-0-	-19189 B	-0-	570	9			N	NO RPT				268
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072																
08		18228 X	10639	-0-	-7589 B	-0-	595	1	8459	3	N	1441	15	0	955 1	675
09		17790 X	9508	-0-	-8282 B	-0-	1585	9	7434	3	N	1394	11	0	1534 1	524
10		18383 X	4626	-0-	-13757 B	-0-	541	1	2775	3	N	1230	6	0	1189 1	559
11		17340 X	6222	-0-	-11118 B	-0-	1533	9	4731	3	N	876	10	0	1058 1	367
12		13268 X	4948	-0-	-8320 B	-0-	498	1	3415	3	N	933	20	0	963 1	317
01		10633 X	NO RPT	-0-	-10633 B	-0-	1353	9	1026	9	N	NO RPT				317
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973																
08		4929 X	4610	-0-	-319 B	-0-	215	1	2357	3	N	1853	2044	1	5 8	322
09		7800 X	5089	-0-	-2711 B	-0-	2038	9	2927	3	N	1893	1946	1	2 8	267
10		8060 X	3335	-0-	-4725 B	-0-	80	1	1415	9	N	1286	1042	1		511
11		6990 X	3440	-0-	-3550 B	-0-	2082	9	2046	3	N	1253	1353	1		411
12		6510 X	3415	-0-	-3095 B	-0-	1920	3	2058	3	N	826	1110	1		127
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-	16	1			N	NO RPT				127
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964																
08		22506 X	21114	-0-	-1392 B	-0-	21114	3			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-21111 B	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	8858	-0-	8858 B	28909	325	1 6021	3 3	N	2240	2127	1 43	8 776	
09	T. A.	8264	-0-	8264 B	37173	48	1 216	4 1	N	2261	2567	1 10	8 460	
10	T. A.	8310	-0-	8310 B	45483	2	1 4663	4 3	N	3198	2688	1 2	8 968	
11	T. A.	5609	-0-	5609 B	51092	3518	3 3874	4 3	N	1574	1605	1	937	
12	T. A.	4686	-0-	4686 B	55778	1731	3 3397	4 1	N	1171	1356	1 13	8 739	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	55778	1288	9		N	NO RPT			739	
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682														
08	12772 X	9062	-0-	-3710 B	-0-	8768	3 209	4 85	N	190	119	1	187	
09	10980 X	8029	-0-	-2951 B	-0-	7722	3 232	4 75	N	211	119	1	279	
10	10509 X	7559	-0-	-2950 B	-0-	7269	3 218	4 72	N	198	301	1	176	
11	10170 X	6241	-0-	-3929 B	-0-	5911	3 237	4 93	N	215	1 0	182 1	208	
12	9486 X	5730	-0-	-3756 B	-0-	5536	3	9 194	N	176	3 0	224 1	157	
01	9052 X	NO RPT	-0-	-9052 B	-0-				N	NO RPT			157	
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874														
08	16926 X	9161	-0-	-7765 B	-0-	8806	3 216	4 139	N	196	116	1	193	
09	11790 X	8355	-0-	-3435 B	-0-	7917	3 232	4 206	N	211	123	1	281	
10	12183 X	8248	-0-	-3935 B	-0-	7946	3 233	4 69	N	212	1 0	305 1	187	
11	10860 X	5743	-0-	-5117 B	-0-	5641	3	9 102	N	93	2 0	190 1	88	
12	10416 X	8016	-0-	-2400 B	-0-	7844	3	9 172	N	156	9 0	101 1	134	
01	9176 X	NO RPT	-0-	-9176 B	-0-				N	NO RPT			134	
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411														
08	38192 X	32782	-0-	-5410 B	-0-	32782	3		N	-0-			-0-	
09	39678 X	39678	-0-	-0- B	-0-	39678	3		N	-0-			-0-	
10	36456 X	14922	-0-	-21534 B	-0-	14922	3		N	-0-			-0-	
11	34080 X	29584	-0-	-4496 B	-0-	29584	3		N	-0-			-0-	
12	40672 X	34593	-0-	-6079 B	-0-	34593	3		N	-0-			-0-	
01	40672 X	NO RPT	-0-	-40672 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021														
08	13764 X	8170	-0-	-5594 B	-0-	653	1 505	3 7012	N	459	2 0	300 1	217	
09	14460 X	8618	-0-	-5842 B	-0-	604	1 461	3 7553	N	419	5 0	474 1	157	
10	14942 X	9589	-0-	-5353 B	-0-	571	1 455	3 8563	N	414	22 0	370 1	179	
11	14070 X	7615	-0-	-6455 B	-0-	548	1 6	3 6854	N	188	22 0	275 1	70	
*12	13563 X	13563	-0-	-0- B	-0-	666	1 9	3 11929	N	872	37 0	615 1	290	
01	8897 X	NO RPT	-0-	-8897 B	-0-		4 959		N	NO RPT			290	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	16944 X	16944	-0-	-0- B	-0-	967	1	15260	2	N	652	530	1	345
						717	9							
09	22080 X	17575	-0-	-4505 B	-0-	949	1	15718	2	N	825	552	1	618
						908	9							
10	22816 X	16249	-0-	-6567 B	-0-	914	1	14513	2	N	747	854	1	511
						822	9							
11	22080 X	11753	-0-	-10327 B	-0-	815	1	10472	2	N	424	552	1	383
						466	9							
*12	23448 X	23448	-0-	-0- B	-0-	10526	1	12052	2	N	791	528	1	646
						870	9							
01	18166 X	NO RPT	-0-	-18166 B	-0-					N	NO RPT			646
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900														
08	18817 X	12745	-0-	-6072 B	-0-	10995	3	1750	9	N	1591	26	0	249
												1	8	
09	12420 X	10195	-0-	-2225 B	-0-	8712	3	1483	9	N	1348	9	0	400
												1	8	
10	13857 X	9356	-0-	-4501 B	-0-	7956	3	1400	9	N	1273	27	0	236
11	13410 X	8339	-0-	-5071 B	-0-	6966	3	1373	9	N	1248	16	0	324
12	13857 X	7859	-0-	-5998 B	-0-	6696	3	1163	9	N	1057	26	0	413
01	12741 X	NO RPT	-0-	-12741 B	-0-					N	NO RPT			413
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245														
08	T. A.	12734	-0-	12734 B	42685	300	1	9109	3	N	3023	1	0	364
						3325	9							
09	T. A.	10618	-0-	10618 B	53303	240	1	7598	3	N	2527	25	0	666
						2780	9							
10	T. A.	11112	-0-	11112 B	64415	320	1	8216	3	N	2342	50	0	335
						2576	9					5	8	
11	T. A.	10018	-0-	10018 B	74433	300	1	7284	3	N	2213	33	0	295
						2434	9							
12	T. A.	11763	-0-	11763 B	86196	288	1	10001	3	N	1340	60	0	162
						1474	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	86196					N	NO RPT			162
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262														
08	13206 X	9467	-0-	-3739 B	-0-	8577	3	890	9	N	809	19	0	212
09	13590 X	9209	-0-	-4381 B	-0-	8570	3	1	4	N	580	10	0	138
						638	9							
10	14043 X	8298	-0-	-5745 B	-0-	7727	3	571	9	N	519	23	0	66
11	13590 X	9903	-0-	-3687 B	-0-	9156	3	747	9	N	679	32	0	136
12	13330 X	8133	-0-	-5197 B	-0-	7010	3	1123	9	N	1021	34	0	280
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517 B	-0-					N	NO RPT			280
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108														
08	4340 X	2795	-0-	-1545 B	-0-	2298	3	497	9	N	452	577	1	127
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	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT			224

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	13130	-0-	13130 B	44474	13104	3	26	9	N	24	21	0	4	1	-0-	
09	T. A.	12321	-0-	12321 B	56795	12101	3	220	9	N	200	10	0	166	1	24	
10	T. A.	11232	-0-	11232 B	68027	11040	3	171	4	N	19	18	0	25	1	-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0- B	87171					N	NO RPT					-0-	
-----																	
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500																	
08	17966 X	17966	-0-	-0- B	-0-	14536	3	3430	9	N	3118	7	0	3308	1	378	
09	16207 X	16207	-0-	-0- B	-0-	13182	3	3025	9	N	2750	2	0	2772	1	354	
10	14553 X	14553	-0-	-0- B	-0-	11833	3	2720	9	N	2473	8	0	2413	1	406	
11	13371 X	13371	-0-	-0- B	-0-	10614	3	2757	9	N	2506	8	0	2816	1	88	
*12	12946 X	12946	-0-	-0- B	-0-	10110	3	2836	9	N	2578	17	0	1952	1	697	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT					697	
-----																	
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089																	
08	DELQ PR	11607	-0-	11607 B	23841	84	1	9538	3	N	1615	19	0	1776	1	449	
09	35242 X	11401	-0-	-23841 B	-0-	208	4	1777	9								
10	12245 X	10827	-0-	-1418 B	-0-	122	1	9420	3	N	1307	7	0	1399	1	350	
11	11850 X	9738	-0-	-2112 B	-0-	421	4	1438	9								
12	12245 X	9364	-0-	-2881 B	-0-	756	1	8620	3	N	1168	11	0	1272	1	235	
01	11780 X	NO RPT	-0-	-11780 B	-0-	166	4	1285	9								
11						655	1	7877	3	N	1065	11	0	1091	1	198	
12						34	4	1172	9								
01						789	1	7464	3	N	977	22	0	924	1	229	
						36	4	1075	9								
01										N	NO RPT					229	
-----																	
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683																	
08	12369 X	11735	-0-	-634 B	-0-	10635	3	24	4	N	978	18	0	867	1	318	
09	11970 X	10972	-0-	-998 B	-0-	1076	9					1	8				
10	12369 X	9914	-0-	-2455 B	-0-	9928	3	1044	9	N	949	24	0	1014	1	228	
11	11970 X	8850	-0-	-3120 B	-0-							1	8				
12	12369 X	8760	-0-	-3609 B	-0-	8957	3	957	9	N	870	27	0	777	1	294	
01	11749 X	NO RPT	-0-	-11749 B	-0-	7763	3	1087	9	N	988	16	0	847	1	419	
						7926	3	834	9	N	758	26	0	855	1	296	
										N	NO RPT					296	
-----																	
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																	
08	25017 X	18611	-0-	-6406 B	-0-	17295	3	1316	9	N	1196	44	0	1242	1	195	
09	24210 X	16847	-0-	-7363 B	-0-							1	8				
10	20770 X	15823	-0-	-4947 B	-0-	15596	3	1251	9	N	1137	82	0	1093	1	155	
11	19920 X	14249	-0-	-5671 B	-0-	14634	3	9	4	N	1073	2	8				
12	20367 X	13359	-0-	-7008 B	-0-	1180	9					86	0	1005	1	137	
01	18600 X	NO RPT	-0-	-18600 B	-0-	13107	3	1142	9	N	1038	86	0	753	1	336	
						12384	3	975	9	N	886	48	0	955	1	219	
										N	NO RPT					219	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703													
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		
08	6727 X	6206	-0-	-521 B	-0-	396 1	5388 3	N	384	371 1	67		
09	7530 X	5054	-0-	-2476 B	-0-	422 9	4603 3	N	214	251 1	30		
10	7781 X	5445	-0-	-2336 B	-0-	216 1	336 9	N	305	214 1	121		
11	7530 X	4870	-0-	-2660 B	-0-	235 9	4255 3	N	550	1 0	180	490	1
12	7440 X	5176	-0-	-2264 B	-0-	5109 3	310 1	N	781	11 0	118	832	1
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-	859 9		N	NO RPT		118		
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388													
08	35650 X	28626	-0-	-7024 B	-0-	28608 3	18 4	N	-0-		-0-		
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-	-0-	-32070 B	-0-			N	-0-		-0-		
12	33604 X	-0-	-0-	-33604 B	-0-			N	-0-		-0-		
01	33604 X	NO RPT	-0-	-33604 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462													
08	48794 X	31588	-0-	-17206 B	-0-	30360 3	775 4	N	412	78 0	292	190	1
09	45180 X	28925	-0-	-16255 B	-0-	453 9	723 4	N	375	54 0	250	363	1
10	38254 X	22639	-0-	-15615 B	-0-	27789 3	763 4	N	298	33 0	346	169	1
11	32550 X	19108	-0-	-13442 B	-0-	413 9	808 4	N	257	37 0	187	379	1
12	33294 X	29208	-0-	-4086 B	-0-	21548 3	868 4	N	397	72 0	168	344	1
01	31589 X	NO RPT	-0-	-31589 B	-0-	328 9		N	NO RPT		168		
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202													
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859													
08	19437 X	11032	-0-	-8405 B	-0-	10792 3	24 4	N	196	127 1	193		
09	14820 X	9837	-0-	-4983 B	-0-	216 9	20 4	N	213	123 1	283		
10	15314 X	9718	-0-	-5596 B	-0-	9583 3	357 4	N	206	306 1	183		
11	13500 X	9202	-0-	-4298 B	-0-	234 9	88 4	N	201	3 0	193	188	1
12	11904 X	9722	-0-	-2182 B	-0-	9134 3	201 9	N	183	8 0	159	209	1
01	11036 X	NO RPT	-0-	-11036 B	-0-	227 9		N	NO RPT		159		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		18786 X	13000	-0-	-5786 B	-0-	12735	3	265	9	N	241	194	1
09		17550 X	13632	-0-	-3918 B	-0-	13357	3	275	9	N	250	184	1
10		17236 X	11855	-0-	-5381 B	-0-	11639	3	5	4	N	192	343	1
11		16680 X	11142	-0-	-5538 B	-0-	10804	3	338	9	N	307		
12		16771 X	11267	-0-	-5504 B	-0-	11131	3	136	9	N	124	338	1
01		14074 X	NO RPT	-0-	-14074 B	-0-					N	NO RPT		
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
08		76570 X	56857	-0-	-19713 B	-0-	56857	3			N	-0-		
09		69180 X	52409	-0-	-16771 B	-0-	52409	3			N	-0-		
10		67921 X	52702	-0-	-15219 B	-0-	52702	3			N	-0-		
11		63330 X	49361	-0-	-13969 B	-0-	49361	3			N	-0-		
12		60605 X	48612	-0-	-11993 B	-0-	48612	3			N	-0-		
01		56854 X	NO RPT	-0-	-56854 B	-0-					N	NO RPT		
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
08		49197 X	40976	-0-	-8221 B	-0-	37865	3	2850	4	N	237	361	1
09		44550 X	37870	-0-	-6680 B	-0-	35312	3	2280	4	N	253		
10		44888 X	28116	-0-	-16772 B	-0-	27874	3	69	4	N	157	19	0
11		43440 X	26306	-0-	-17134 B	-0-	25018	3	1035	4	N	230	76	0
12		42594 X	36134	-0-	-6460 B	-0-	35465	3	669	9	N	608	217	0
01		40982 X	NO RPT	-0-	-40982 B	-0-					N	NO RPT		
-----														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
08		16492 X	11255	-0-	-5237 B	-0-	9321	3	1934	9	N	1758	4	0
09		15570 X	10913	-0-	-4657 B	-0-	8985	3	1928	9	N	1753	1808	1
10		14384 X	10282	-0-	-4102 B	-0-	8547	3	1735	9	N	1577	25	0
11		13530 X	9392	-0-	-4138 B	-0-	7672	3	5	4	N	1559	27	0
12		13020 X	9985	-0-	-3035 B	-0-	8270	3	1715	9	N	1559	38	0
01		11284 X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-					N	NO RPT		
-----														
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
08		9442 X	9442	-0-	-0- B	-0-	300	1	8857	3	N	259	270	1
09		8148 X	8148	-0-	-0- B	-0-	7898	3	250	9	N	227	18	0
10		7278 X	7278	-0-	-0- B	-0-	310	1	6627	3	N	310	31	0
11		7683 X	7683	-0-	-0- B	-0-	300	1	6911	3	N	429	14	0
*12		5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	298	1	4015	3	N	1135	8	0
01		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1249	9			N	NO RPT		

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337															
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	
08		13671 X	11027	-0-	-2644 B	-0-	10707	3	320	9	N	291	27	0	187 1
09		12870 X	9008	-0-	-3862 B	-0-	8645	3	363	9	N	330	11	0	552 1
10		12338 X	7774	-0-	-4564 B	-0-	7521	3	9	4	N	222	18	0	177 1
							244	9							
11		11790 X	8426	-0-	-3364 B	-0-	8107	3	319	9	N	290	22	0	188 1
12		11811 X	8315	-0-	-3496 B	-0-	8071	3	1	4	N	221	28	0	177 1
							243	9							
01		11036 X	NO RPT	-0-	-11036 B	-0-					N	NO RPT			203
-----															
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
08		T. A.	101233	-0-	101233 B	365690	242	1	100701	3	Y	44	44	1	1
							242	4	48	9					
09		459518 X	93828	-0-	-365690 B	-0-	215	1	93357	3	Y	33	31	1	3
							220	4	36	9					
10		136400 X	63891	-0-	-72509 B	-0-	184	1	63473	3	Y	45	19	0	28 1
							184	4	50	9					
11		132000 X	97036	-0-	-34964 B	-0-	291	1	95489	3	Y	874	127	0	720 1
							295	4	961	9					
12		128588 X	90714	-0-	-37874 B	-0-	278	1	89836	3	Y	282	261	0	49 1
							290	4	310	9					
01		101246 X	NO RPT	-0-	-101246 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421															
08		204755 X	50449	-0-	-154306 B	-0-	365	1	47066	3	Y	2431	2242	1	393
							344	4	2674	9					
09		198150 X	43072	-0-	-155078 B	-0-	178	1	41298	3	Y	1288	1567	1	114
							179	4	1417	9					
10		68662 X	68662	-0-	-0- B	-0-	744	1	64600	3	Y	2191	5	0	1962 1
							908	4	2410	9					
11		56771 X	56771	-0-	-0- B	-0-	55368	3	1403	9	Y	1275	25	0	1379 1
							256	1	47258	3	Y	843	56	0	780 1
12		56668 X	48673	-0-	-7995 B	-0-	232	4	927	9					102
01		50437 X	NO RPT	-0-	-50437 B	-0-					Y	NO RPT			102
-----															
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800															
08		252681 X	131271	-0-	-121410 B	-0-	292	1	121666	3	Y	8201	8223	1	185
							292	4	9021	9					
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
							221	4	5501	9					
11		161130 X	114653	-0-	-46477 B	-0-	328	1	107675	3	Y	5743	144	0	5621 1
							333	4	6317	9					
12		166501 X	113897	-0-	-52604 B	-0-	336	1	108537	3	Y	4248	315	0	4069 1
							351	4	4673	9					
01		131285 X	NO RPT	-0-	-131285 B	-0-					Y	NO RPT			72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	214582 X	85911	-0-	-128671 B	-0-	187 1	78251 3	188 4	7285 9	Y	6623	6640 1		150	
09	207660 X	78336	-0-	-129324 B	-0-	167 1	72543 3	171 4	5455 9	Y	4959	4647 1		462	
10	214582 X	54047	-0-	-160535 B	-0-	143 1	49322 3	143 4	4439 9	Y	4035	14 0	4297 1	186	
11	105420 X	74751	-0-	-30669 B	-0-	211 1	69252 3	214 4	5074 9	Y	4613	92 0	4539 1	168	
12	108934 X	62438	-0-	-46496 B	-0-	181 1	58325 3	188 4	3744 9	Y	3404	169 0	3344 1	59	
01	85901 X	NO RPT	-0-	-85901 B	-0-					Y	NO RPT			59	
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362															
08	94519 X	65139	-0-	-29380 B	-0-	62939 3	2200 9			N	2000	847 0	1088 1	414	
09	82260 X	59388	-0-	-22872 B	-0-	57688 3	1700 9			N	1545	544 0	1099 1	313	
10	77562 X	55971	-0-	-21591 B	-0-	54363 3	1608 9			N	1462	491 0	908 1	376	
11	72120 X	55722	-0-	-16398 B	-0-	50574 3	3467 4			N	1528	502 0	1078 1	324	
12	69130 X	57952	-0-	-11178 B	-0-	49872 3	6934 4			N	1042	123 0	538 1	705	
01	65131 X	NO RPT	-0-	-65131 B	-0-					N	NO RPT			705	
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705															
08	100812 X	70152	-0-	-30660 B	-0-	67591 3	2561 9			N	2328	1032 0	1274 1	233	
09	90060 X	63680	-0-	-26380 B	-0-	61659 3	2021 9			N	1837	659 0	1224 1	187	
10	86428 X	59766	-0-	-26662 B	-0-	57925 3	1841 9			N	1674	590 0	900 1	371	
11	76620 X	51946	-0-	-24674 B	-0-	50276 3	1670 9			N	1518	564 0	1081 1	244	
12	73997 X	55816	-0-	-18181 B	-0-	54558 3	1258 9			N	1144	104 0	727 1	557	
01	70153 X	NO RPT	-0-	-70153 B	-0-					N	NO RPT			557	
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534															
08	155806 X	115464	-0-	-40342 B	-0-	271 1	113232 3	272 4	1689 9	Y	1535	1539 1		35	
09	150780 X	106725	-0-	-44055 B	-0-	241 1	104972 3	248 4	1264 9	Y	1149	1077 1		107	
10	155806 X	72832	-0-	-82974 B	-0-	207 1	71370 3	207 4	1048 9	Y	953	21 0	996 1	43	
11	141900 X	61865	-0-	-80035 B	-0-	186 1	60959 3	188 4	532 9	Y	484	81 0	431 1	15	
12	146630 X	37731	-0-	-108899 B	-0-	109 1	35305 3	114 4	2203 9	Y	2003	103 0	1881 1	34	
01	115475 X	NO RPT	-0-	-115475 B	-0-					Y	NO RPT			34	
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174															
08	186682 X	85544	-0-	-101138 B	-0-	650 1	83835 3	612 4	447 9	Y	406	374 1		66	
09	180660 X	74432	-0-	-106228 B	-0-	317 1	73561 3	319 4	235 9	Y	214	261 1		19	
10	103199 X	103199	-0-	-0- B	-0-	102093 3	1106 9			Y	1005	8 0	891 1	106	
11	111187 X	111187	-0-	-0- B	-0-	108100 3	3087 9			Y	2806	50 0	2653 1	209	
*12	98694 X	98694	-0-	-0- B	-0-	516 1	95079 3	467 4	2632 9	Y	2393	112 0	2193 1	297	
01	85529 X	NO RPT	-0-	-85529 B	-0-					Y	NO RPT			297	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596								
JC MARTIN		WELL #: 16H		RRCID -> 276642		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158		
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
08	149761 X	115393	-0-	-34368 B	-0-	272 1	113547 3	Y	1184 1187 1	27
						272 4	1302 9			
09	144930 X	106731	-0-	-38199 B	-0-	242 1	105265 3	Y	887 831 1	83
						248 4	976 9			
10	72797 X	72797	-0-	-0- B	-0-	208 1	71568 3	Y	739 21 0 768 1	33
						208 4	813 9			
11	141810 X	102144	-0-	-39666 B	-0-	306 1	100490 3	Y	943 134 0 812 1	30
						311 4	1037 9			
12	146537 X	102884	-0-	-43653 B	-0-	314 1	101294 3	Y	863 295 0 588 1	10
						327 4	949 9			
01	115382 X	NO RPT	-0-	-115382 B	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
STS B		WELL #: 61H		RRCID -> 276671		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427		
08	51522 X	40250	-0-	-11272 B	-0-	35959 3	4291 9	N	3901 3899 0 2 8	97
						31799 3	2857 9	N	2597 2591 0 70 1	31
									2 8	
10	41602 X	27900	-0-	-13702 B	-0-	24579 3	3321 9	N	3019 3019 0 1 8	30
11	40260 X	25825	-0-	-14435 B	-0-	22508 3	3317 9	N	3015 3015 0	30
12	41602 X	25474	-0-	-16128 B	-0-	20833 3	1145 4	N	3178 1214 0 1662 1	332
						3496 9				
01	40238 X	NO RPT	-0-	-40238 B	-0-			N	NO RPT	332
-----										
FORREST WHEELER		WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026		
08	148769 X	79944	-0-	-68825 B	-0-	66972 3	12972 9	N	11793 11793 0	-0-
09	62902 X	62902	-0-	-0- B	-0-	53178 3	9724 9	N	8840 8840 0	-0-
10	84816 X	62749	-0-	-22067 B	-0-	54761 3	7988 9	N	7262 7262 0	-0-
11	97920 X	48827	-0-	-49093 B	-0-	42405 3	6422 9	N	5838 5838 0	-0-
12	101184 X	55293	-0-	-45891 B	-0-	48632 3	6661 9	N	6055 6044 0 4 1	7
01	79949 X	NO RPT	-0-	-79949 B	-0-			N	NO RPT	7
-----										
FORREST WHEELER		WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014		
08	151900 X	85778	-0-	-66122 B	-0-	74066 3	11712 9	N	10647 10647 0	-0-
09	72486 X	72486	-0-	-0- B	-0-	61497 3	10989 9	N	9990 9990 0	-0-
10	82398 X	67195	-0-	-15203 B	-0-	59901 3	7294 9	N	6631 6631 0	-0-
11	101100 X	49968	-0-	-51132 B	-0-	44348 3	5620 9	N	5109 5109 0	-0-
12	104470 X	55040	-0-	-49430 B	-0-	49333 3	5707 9	N	5188 5177 0 4 1	7
01	85777 X	NO RPT	-0-	-85777 B	-0-			N	NO RPT	7
-----										
STS B		WELL #: 60H		RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120		
08	49755 X	36241	-0-	-13514 B	-0-	32027 3	4214 9	N	3831 3830 0 1 8	69
09	42570 X	30435	-0-	-12135 B	-0-	27612 3	2823 9	N	2566 2561 0 49 1	24
									1 8	
10	40579 X	18256	-0-	-22323 B	-0-	15723 3	2533 9	N	2303 2303 0 1 8	23
11	39270 X	20000	-0-	-19270 B	-0-	17404 3	2596 9	N	2360 2360 0	23
12	40579 X	16237	-0-	-24342 B	-0-	12376 3	824 4	N	2761 1666 0 933 1	185
						3037 9				
01	36239 X	NO RPT	-0-	-36239 B	-0-			N	NO RPT	185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952													
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		
08	133486 X	74832	-0-	-58654 B	-0-	1443 1	63975 3	Y	8558	153 0	9594 1	659	
						9414 9							
09	129180 X	46315	-0-	-82865 B	-0-	1448 1	39058 3	Y	5281	50 0	5200 1	690	
						5809 9							
10	63891 X	47652	-0-	-16239 B	-0-	1982 1	39576 3	Y	5540	94 0	5310 1	826	
						6094 9							
11	129180 X	52081	-0-	-77099 B	-0-	1914 1	47403 3	Y	2513	130 0	2231 1	152	
						2764 9							
12	133486 X	43772	-0-	-89714 B	-0-	2041 1	40522 3	Y	1099	347 0	770 1	134	
						1209 9							
01	74834 X	NO RPT	-0-	-74834 B	-0-			Y	NO RPT			134	
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449													
08	57598 X	36737	-0-	-20861 B	-0-	32601 3	4136 9	N	3760	3759 0	1 8	76	
						26330 3	2 4	N	2032	2026 0	55 1	25	
						2235 9				2 8			
10	54777 X	22039	-0-	-32738 B	-0-	19286 3	132 4	N	2383	2150 0	1 8	257	
						2621 9							
11	38430 X	20666	-0-	-17764 B	-0-	17963 3	2703 9	N	2457	2457 0		257	
						16204 3	784 4	N	3429	1524 0	1837 1	322	
						3772 9				3 8			
12	39711 X	20760	-0-	-18951 B	-0-								
01	36735 X	NO RPT	-0-	-36735 B	-0-			N	NO RPT			322	
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746													
08	116219 X	66644	-0-	-49575 B	-0-	1263 1	55999 3	Y	8529	134 0	7856 1	659	
						9382 9							
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	NO RPT	-0-	-66650 B	-0-			Y	NO RPT			1402	
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170													
08	195052 X	181085	-0-	-13967 B	-0-	1322 1	170493 3	Y	7295	6727 1		1180	
						1245 4	8025 9						
09	195240 X	144802	-0-	-50438 B	-0-	596 1	138465 3	Y	4673	5438 1		415	
						601 4	5140 9						
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	
						378 4	1795 9						
12	203639 X	79600	-0-	-124039 B	-0-			Y					
01	181071 X	NO RPT	-0-	-181071 B	-0-			Y	NO RPT			201	
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042													
08	DELO PR	92967	-0-	92967 B	92967	79145 3	13822 9	N	12565	12565 0		-0-	
09	159898 X	66931	-0-	-92967 B	-0-	58113 3	8818 9	N	8016	8016 0		-0-	
10	59884 X	59884	-0-	-0- B	-0-	53418 3	6466 9	N	5878	5878 0		-0-	
11	89970 X	42227	-0-	-47743 B	-0-	37501 3	4726 9	N	4296	4296 0		-0-	
12	92969 X	44736	-0-	-48233 B	-0-	40008 3	4728 9	N	4298	4287 0	4 1	7	
01	92969 X	NO RPT	-0-	-92969 B	-0-			N	NO RPT			7	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		133951 X	132623	-0-	-1328 B	-0-	1009 1	130216 3	421 9	Y	406	374 1			66
							951 4	447 9							
09		115480 X	115480	-0-	-0- B	-0-	492 1	114257 3	235 9	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
*12		93727 X	93727	-0-	-0- B	-0-	489 1	90141 3	2654 9	Y	2413	106 0	2196 1		300
							443 4								
01		111121 X	NO RPT	-0-	-111121 B	-0-				Y	NO RPT				300
-----															
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778															
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	11	11 8			-0-
09		SHUT IN	168830	-0-	168830 B	168830	206 1	163064 3	5484 9	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	5485 9	Y	4986	1560 0	3112 1		314
							180 4	5485 9							
11		SHUT IN	75212	-0-	75212 B	351444	595 1	70704 3	3670 9	Y	3336	3275 0	111 1		264
							243 4	3670 9							
*12		442378 X	90934	-0-	-351444 B	-0-	947 1	86027 3	3960 9	Y	3600	3527 0	3 8		334
							3960 9								
*01		105865 X	NO RPT	-0-	-105865 B	-0-				Y	NO RPT				334
-----															
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024															
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09		SHUT IN	98771	-0-	98771 B	98771	116 1	92022 3	6590 9	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	8205 9	Y	7459	2345 0	4642 1		472
							274 4	8205 9							
11		SHUT IN	116026	-0-	116026 B	377857	929 1	110320 3	4398 9	Y	3998	3997 0	157 1		316
							379 4	4398 9							
*12		466124 X	88267	-0-	-377857 B	-0-	926 1	84217 3	3124 9	Y	2840	2889 0	3 8		264
							3124 9								
*01		147033 X	NO RPT	-0-	-147033 B	-0-				Y	NO RPT				264
-----															
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114															
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09		SHUT IN	136089	-0-	136089 B	136089	161 1	127740 3	8128 9	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	6075 9	Y	5523	1702 0	3478 1		343
							103 4	6075 9							
11		SHUT IN	8359	-0-	8359 B	209061	42 1	5253 3	3047 9	Y	2770	2782 0	112 1		219
							17 4	3047 9							
*12		219602 X	10541	-0-	-209061 B	-0-	68 1	6414 3	4059 9	Y	3690	3564 0	2 8		343
							4059 9								
*01		114545 X	NO RPT	-0-	-114545 B	-0-				Y	NO RPT				343

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 #:		38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11261	- 15945	
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
08	SHUT IN	137	-0-	137 B	137	125	3	12	9	11	1	0	10 8
09	SHUT IN	47460	-0-	47460 B	47597	54	1	42617	3	4335	152	0	4005 1
10	SHUT IN	194659	-0-	194659 B	242256	20	4	4769	9	6713	18	8	4164 1
11	SHUT IN	186891	-0-	186891 B	429147	1483	1	185460	3	8126	2121	0	188 1
*12	599187 X	170040	-0-	-429147 B	-0-	332	4	7384	9	4817	1	8	7 8
*01	175894 X	NO RPT	-0-	-175894 B	-0-	1479	1	175869	3	NO RPT	604	4	8939 9
						1796	1	162945	3		5299	9	
EDWARDS		WELL #:		2H	RRCID ->	277690	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12071	- 17368	
08	SHUT IN	14426	-0-	14426 B	14426	11420	3	950	4	1869	1429	1	440
09	SHUT IN	68100	-0-	68100 B	82526	2056	9			9656	9813	1	283
10	SHUT IN	46825	-0-	46825 B	129351	226	1	52648	3	4399	4604	4	64
11	SHUT IN	100501	-0-	100501 B	229852	7	1	39032	3	14757	2947	4	83
*12	316775 X	86923	-0-	-229852 B	-0-	84268	3	16233	9	11373	84268	3	69 1
01	69750 X	NO RPT	-0-	-69750 B	-0-	74413	3	12510	9	NO RPT	74413	3	83
													83
EDWARDS		WELL #:		8H	RRCID ->	277801	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	11804	PERF.11963	- 17412	
08	SHUT IN	14178	-0-	14178 B	14178	10888	3	1089	4	2001	1530	1	471
09	SHUT IN	82248	-0-	82248 B	96426	2201	9			14014	14075	1	410
10	SHUT IN	57733	-0-	57733 B	154159	259	1	60669	3	7811	5905	4	116
11	SHUT IN	83653	-0-	83653 B	237812	7	1	45232	3	2750	3902	4	83
*12	329422 X	91610	-0-	-237812 B	-0-	80628	3	3025	9	6801	80628	3	120 1
01	66495 X	NO RPT	-0-	-66495 B	-0-	84129	3	7481	9	NO RPT	84129	3	83
													83
BROWN-TRUSTS		WELL #:		33H	RRCID ->	277881	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	11011	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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	2141	1988	0	74 1
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	34079	1	4	2355	9	NO RPT			79
BROWN-TRUSTS		WELL #:		31H	RRCID ->	277882	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10965	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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	1538	1428	0	53 1
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	24598	1	4	1692	9	NO RPT			57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	55047					Y	NO RPT			156
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	153501					Y	NO RPT			414
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1919	-0-	1919 B	1919	22	1	1701	3	Y	169	6	0	163
								10	4		186	9		
12	SHUT IN	48324	-0-	48324 B	50243	191	1	45547	3	Y	2349	2071	0 192 1	81
								2	4		2584	9	5 8	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	50243					Y	NO RPT			81
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	23536	-0-	23536 B	23536	273	1	21785	3	Y	1228	46	0	1182
								127	4		1351	9		
12	SHUT IN	208119	-0-	208119 B	231655	781	1	188478	3	Y	17138	15112	0 1399 1	591
								8	4		18852	9	36 8	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	231655					Y	NO RPT			591
-----														
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316 VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430														
08	3069 X	373	-0-	-2696 B	-0-	149	1	224	9	Y	204	560	1	496
09	1653 X	1653	-0-	-0- B	-0-	194	1	781	2	Y	431	140	1	787
								204	4		474	9		
10	5690 X	5690	-0-	-0- B	-0-	1420	1	1642	2	Y	215	441	1 1 8	560
								2391	4		237	9		
11	4103 X	4103	-0-	-0- B	-0-	525	1	1777	2	Y	410	637	1	333
								1350	4		451	9		
12	1705 X	511	-0-	-1194 B	-0-	36	1	132	2	Y	312	2	8	643
								343	9					
01	5704 X	1137	-0-	-4567 B	-0-	337	1	405	2	Y	282	458	1	467
								85	4		310	9		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 135316									
VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	8153 X	4712	-0-	-3441 B	-0-	268 1	3993 2	Y	410	666 1	759
09	7890 X	5171	-0-	-2719 B	-0-	451 9	4088 2	Y	479	214 1	1024
10	6851 X	5763	-0-	-1088 B	-0-	260 1	2425 2	Y	232	575 1	681
11	6150 X	3974	-0-	-2176 B	-0-	296 4	255 9		198	718 1	161
12	5332 X	2988	-0-	-2344 B	-0-	1152 1	2512 2	Y	213		374
01	5766 X	1531	-0-	-4235 B	-0-	1931 4	218 9		83	266 1	191
						540 1	1828 2	Y			
						1388 4	218 9				
						242 1	2512 2	Y			
						234 9					
						582 1	709 2	Y			
						149 4	91 9				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A			
WHEELER		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 254713		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182			
GARNER, TULLY C.		WELL #: 97H									
08	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1782 2	74 9	Y	67	48 1	137
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
GARNER, TULLY C.		253385		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652			
WELL #: 100H											
08	7928 X	7928	-0-	-0- B	-0-	7854 2	74 9	Y	67	53 1	149
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722			
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #: 1H									
08	7378 X	6309	-0-	-1069 B	-0-	6309 2		N	-0-		-0-
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-
BRISCOE-NUNLEY "A"		253385		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408			
WELL #: 1H											
08	9021 X	8196	-0-	-825 B	-0-	8196 2		N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		17391 X	8351	-0-	-9040 B	-0-	8351 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019												
08		20193 X	20193	-0-	-0- B	-0-	439 1	19724 2	N	27		117
							30 9					
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					
-----												
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354												
08		9765 X	7925	-0-	-1840 B	-0-	7925 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
08		20212 X	7645	-0-	-12567 B	-0-	7643 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902												
08		6510 X	6487	-0-	-23 B	-0-	954 1	5533 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952												
08		8494 X	8441	-0-	-53 B	-0-	8440 2	1 9	N	1	1 8	41
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

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
-----												
08		10385 X	10371	-0-	-14 B	-0-	10371	2			N	6
09		10050 X	6926	-0-	-3124 B	-0-	6887	2	39	9	N	41
10		10385 X	9772	-0-	-613 B	-0-	9750	2	22	9	N	61
11		10050 X	9308	-0-	-742 B	-0-	9305	2	3	9	N	64
12		10385 X	9246	-0-	-1139 B	-0-	9224	2	22	9	N	84
01		10385 X	6427	-0-	-3958 B	-0-	6394	2	33	9	N	114
-----												
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772												
08		13237 X	9674	-0-	-3563 B	-0-	152	1	9521	2	N	-0-
							1	9				
09		12510 X	11690	-0-	-820 B	-0-	11690	2			N	-0-
10		13144 X	12506	-0-	-638 B	-0-	12506	2			N	-0-
11		12720 X	11463	-0-	-1257 B	-0-	11463	2			N	-0-
12		13144 X	11703	-0-	-1441 B	-0-	291	1	11412	2	N	-0-
01		12493 X	10052	-0-	-2441 B	-0-	10052	2			N	-0-
-----												
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
08		8029 X	7136	-0-	-893 B	-0-	7136	2			N	-0-
09		7920 X	7611	-0-	-309 B	-0-	150	1	7461	2	N	-0-
10		8184 X	6449	-0-	-1735 B	-0-	194	1	6255	2	N	-0-
11		7920 X	5367	-0-	-2553 B	-0-	129	1	5238	2	N	-0-
12		8332 X	8332	-0-	-0- B	-0-	197	1	8135	2	N	-0-
01		7874 X	6760	-0-	-1114 B	-0-	483	1	6277	2	N	-0-
-----												
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180												
08		10540 X	9702	-0-	-838 B	-0-	138	1	9564	2	N	-0-
09		9759 X	9759	-0-	-0- B	-0-	9759	2			N	-0-
10		11893 X	11893	-0-	-0- B	-0-	11893	2			N	-0-
11		10380 X	10302	-0-	-78 B	-0-	10302	2			N	-0-
12		11287 X	11287	-0-	-0- B	-0-	628	1	10659	2	N	-0-
01		11904 X	10716	-0-	-1188 B	-0-	160	1	10556	2	N	-0-
-----												
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891												
08		11284 X	7690	-0-	-3594 B	-0-	1020	1	6669	2	N	-0-
							1	9				
09		9720 X	7268	-0-	-2452 B	-0-	554	1	6714	2	N	-0-
10		9145 X	7717	-0-	-1428 B	-0-	385	1	7332	2	N	-0-
11		8550 X	6811	-0-	-1739 B	-0-	419	1	6392	2	N	-0-
12		8835 X	7836	-0-	-999 B	-0-	335	1	7501	2	N	-0-
01		7719 X	7464	-0-	-255 B	-0-	356	1	7108	2	N	-0-
-----												
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872												
08		7756 X	7756	-0-	-0- B	-0-	456	1	7300	2	N	14
09		7290 X	5758	-0-	-1532 B	-0-	272	1	5486	2	N	14
10		7533 X	745	-0-	-6788 B	-0-	32	1	712	2	N	14
							1	9				
11		9782 X	9782	-0-	-0- B	-0-	35	1	9747	2	N	14
12		7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	362	1	7547	2	N	14
*01		7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	336	1	7338	2	N	14



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011												TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516	- 15147
M	O	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	
08		4619 X	4059	-0-	-560 B	-0-	539 1	3520 2	N	-0-				-0-	
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-	
-----															
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013												TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690	- 15672
08		16337 X	14142	-0-	-2195 B	-0-	202 1	13940 2	N	-0-				1	
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	
-----															
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011												TOTAL DEPTH	11262	PERF.11624	- 15841
08		6727 X	5710	-0-	-1017 B	-0-	758 1	4952 2	N	-0-				-0-	
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-	
-----															
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013												TOTAL DEPTH	10865	PERF.11270	- 15904
08		7006 X	6064	-0-	-942 B	-0-	356 1	5708 2	N	-0-				-0-	
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-	
-----															
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011												TOTAL DEPTH	10757	PERF.13136	- 15485
08		30024 X	30024	-0-	-0- B	-0-	1081 1	28921 2	N	20	1	8		67	
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	
-----															
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013												TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562	- 16649
08		8246 X	7721	-0-	-525 B	-0-	1272 1	6449 2	N	-0-				-0-	
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-	

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
08		2699 X	2699	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2677	2	-0-
09		2371 X	2371	-0-	-0-	B	-0-	41	1	2330	2	-0-
10		2418 X	2404	-0-	-14	B	-0-	2404	2			-0-
11		2340 N	2095	-0-	-245	B	-0-	2095	2			-0-
12		2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2			-0-
01		2418 N	2312	-0-	-106	B	-0-	2312	2			-0-
-----												
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
08		7192 X	5319	-0-	-1873	B	-0-	782	1	4537	2	20
09		6990 X	5118	-0-	-1872	B	-0-	464	1	4642	2	31
								12	9			
10		7223 X	5168	-0-	-2055	B	-0-	500	1	4668	2	31
11		6304 X	6304	-0-	-0-	B	-0-	828	1	5463	2	43
								13	9			
12		5642 X	5147	-0-	-495	B	-0-	550	1	4586	2	53
								11	9			
*01		5643 X	5643	-0-	-0-	B	-0-	651	1	4955	2	87
								37	9			
-----												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
08		11222 X	10304	-0-	-918	B	-0-	84	1	10220	2	-0-
09		10230 X	9774	-0-	-456	B	-0-	167	1	9607	2	-0-
10		10881 X	10034	-0-	-847	B	-0-	10034	2			-0-
11		10530 X	9203	-0-	-1327	B	-0-	9203	2			-0-
12		10881 X	9659	-0-	-1222	B	-0-	9659	2			-0-
01		10292 X	9225	-0-	-1067	B	-0-	9225	2			-0-
-----												
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
08		3441 X	3319	-0-	-122	B	-0-	159	1	3160	2	-0-
09		3393 X	3393	-0-	-0-	B	-0-	297	1	3096	2	-0-
10		3441 X	3299	-0-	-142	B	-0-	277	1	3021	2	-0-
								1	9			
11		3715 X	3715	-0-	-0-	B	-0-	306	1	3409	2	-0-
12		3441 X	3223	-0-	-218	B	-0-	250	1	2973	2	-0-
01		3441 X	3058	-0-	-383	B	-0-	262	1	2796	2	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
08		43462 X	4806	-0-	-38656	B	-0-	4806	2			-0-
09		40830 X	28059	-0-	-12771	B	-0-	28059	2			-0-
10		42191 X	33761	-0-	-8430	B	-0-	33758	2	3	9	-0-
11		40560 X	30327	-0-	-10233	B	-0-	30327	2			-0-
*12		38533 X	31154	-0-	-7379	B	-0-	31154	2			-0-
01		33759 X	30491	-0-	-3268	B	-0-	30491	2			-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		T. A.	114190	-0-	114190 B	137606	109	1	114069	2	N	7
							12	9				
09		T. A.	85750	-0-	85750 B	223356	1199	1	84545	2	N	12
							6	9				
10		299031 X	75675	-0-	-223356 B	-0-	939	1	74735	2	N	12
							1	9				
11		74934 X	74934	-0-	-0- B	-0-	1193	1	73741	2	N	12
12		75372 X	75372	-0-	-0- B	-0-	2227	1	73145	2	N	12
*01		71390 X	71390	-0-	-0- B	-0-	1340	1	70049	2	N	13
							1	9				
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
08		77872 X	47575	-0-	-30297 B	-0-	47575	2			N	-0-
09		62100 X	49593	-0-	-12507 B	-0-	977	1	48616	2	N	-0-
10		60295 X	48194	-0-	-12101 B	-0-	1447	1	46746	2	N	-0-
							1	9				
11		55050 X	42034	-0-	-13016 B	-0-	1013	1	41021	2	N	-0-
12		51243 X	43833	-0-	-7410 B	-0-	1037	1	42796	2	N	-0-
01		51243 X	39338	-0-	-11905 B	-0-	2813	1	36525	2	N	-0-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
08		63054 X	37566	-0-	-25488 B	-0-	37564	2	2	9	N	-0-
09		50190 X	34412	-0-	-15778 B	-0-	678	1	33734	2	N	-0-
10		46004 X	33459	-0-	-12545 B	-0-	1004	1	32455	2	N	-0-
11		42390 X	32742	-0-	-9648 B	-0-	789	1	31953	2	N	-0-
12		39587 X	32545	-0-	-7042 B	-0-	770	1	31775	2	N	-0-
01		37572 X	29255	-0-	-8317 B	-0-	2092	1	27163	2	N	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393												
08		389856 X	88204	-0-	-301652 B	-0-	88203	2	1	9	Y	13
09		34306 X	34306	-0-	-0- B	-0-	34306	2			Y	13
10		113367 X	39704	-0-	-73663 B	-0-	39704	2			Y	13
11		99630 X	97361	-0-	-2269 B	-0-	97361	2			Y	13
12		98115 X	80838	-0-	-17277 B	-0-	80838	2			Y	13
01		88195 X	74375	-0-	-13820 B	-0-	74375	2			Y	13
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244												
08		386725 X	106630	-0-	-280095 B	-0-	106628	2	2	9	Y	13
09		28138 X	28138	-0-	-0- B	-0-	28138	2			Y	13
10		129394 X	32811	-0-	-96583 B	-0-	32811	2			Y	13
11		109980 X	51779	-0-	-58201 B	-0-	51779	2			Y	13
12		113646 X	92996	-0-	-20650 B	-0-	92996	2			Y	13
01		106640 X	86591	-0-	-20049 B	-0-	86591	2			Y	13

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		289385 X	129048	-0-	-160337 B	-0-	129046	2	2	9	N	-0-
09		215460 X	111596	-0-	-103864 B	-0-	2200	1	109396	2	N	-0-
10		185163 X	73456	-0-	-111707 B	-0-	2205	1	71250	2	N	-0-
11		156090 X	102330	-0-	-53760 B	-0-	2465	1	99865	2	N	-0-
12		143623 X	95621	-0-	-48002 B	-0-	2262	1	93359	2	N	-0-
01		129053 X	89744	-0-	-39309 B	-0-	6418	1	83326	2	N	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
08		SHUT IN	297	-0-	297 B	-0-	297	2			Y	-0-
09		269665 X	269368	-0-	-297 B	-0-	269368	2			Y	-0-
10		311156 X	311156	-0-	-0- B	-0-	311133	2	23	9	Y	-0-
11		256815 X	256815	-0-	-0- B	-0-	256815	2			Y	-0-
12		212135 X	212135	-0-	-0- B	-0-	212135	2			Y	-0-
01		210862 X	182183	-0-	-28679 B	-0-	182183	2			Y	-0-
-----												
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030												
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	62423	-0-	62423 B	62423	1364	1	61059	2	N	-0-
12		367885 X	305462	-0-	-62423 B	-0-	4499	1	300963	2	N	-0-
01		306373 X	267958	-0-	-38415 B	-0-	5390	1	262340	2	N	207
							228	9				207
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
09		245965 X	245965	-0-	-0- B	-0-	245965	2			Y	-0-
10		239541 X	239541	-0-	-0- B	-0-	239522	2	19	9	Y	-0-
11		217500 X	198133	-0-	-19367 B	-0-	198133	2			Y	-0-
12		224750 X	179230	-0-	-45520 B	-0-	179230	2			Y	-0-
01		224750 X	157353	-0-	-67397 B	-0-	157353	2			Y	-0-
-----												
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
08		1002984 X	115610	-0-	-887374 B	-0-	4162	1	111352	2	N	73
							96	9				
09		209700 X	95365	-0-	-114335 B	-0-	4270	1	90970	2	N	187
							125	9				
10		216690 X	79240	-0-	-137450 B	-0-	5861	1	73252	2	N	135
							127	9				
11		209700 X	76656	-0-	-133044 B	-0-	2018	1	74570	2	N	58
							68	9				
12		216690 X	80792	-0-	-135898 B	-0-	2740	1	77841	2	N	250
							211	9				
01		115816 X	72553	-0-	-43263 B	-0-	72444	2	109	9	N	332

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1011760 X	118811	-0-	-892949 B	-0-	4273	1	114320	2	N	198	183	1	125
						218	9							
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
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
08	1000960 X	190904	-0-	-810056 B	-0-	190904	2			Y	-0-			-0-
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-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
08	1100278 X	220011	-0-	-880267 B	-0-	220011	2			Y	-0-			-0-
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-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
*08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*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	-0-
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-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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	-0-
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-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
08	80489 X	80489	-0-	-0- B	-0-	80483	3	6	9	N	5	5	8	-0-
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	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
LA MESA STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 275076		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9679 - 16689	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) / MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	98115 X	94029	-0- -4086 B	-0-	94028 3	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----											
LA MESA STATE 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 275902		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9361 - 17241	
08	119381 X	101127	-0- -18254 B	-0-	101127 3		N	-0-			-0-
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-
-----											
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 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-
-----											
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 12006		PERF.12260 - 15132	
08	11625 X	10483	-0- -1142 B	-0-	420 1	10063 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
G-B MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 260051		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12500 - 17166	
08	15717 X	12466	-0- -3251 B	-0-	78 1	12388 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
HACHAR		WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12485		PERF.12770 - 16482	
08	7781 X	7745	-0- -36 B	-0-	55 1	7690 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 12366		PERF.12644 - 15950	
08	6603 X	5885	-0- -718 B	-0-	402 1	5483 2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	16306	X	13156	-0-	-3150	B	-0-	527	1	12629	2	N	-0-	-0-
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-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #:		4H		RRCID -> 267720		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276				
08	34069	X	25031	-0-	-9038	B	-0-	1003	1	24028	2	N	-0-	-0-
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-

NEEDMORE		WELL #:		1H		RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593				
08	10602	X	9660	-0-	-942	B	-0-	675	1	8985	2	N	-0-	-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
11	514110	X	NO RPT	-0-	-514110	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	531247	X	NO RPT	-0-	-531247	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	531247	X	NO RPT	-0-	-531247	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #:		21H		RRCID -> 278132		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-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-

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-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-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-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY			486543										
ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #:	3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10978 - 14385	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		6758 X	5846	-0-	-912 B	-0-	114 1	5731 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
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-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #:	2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11808 - 15504	
08		7347 X	4522	-0-	-2825 B	-0-	88 1	4433 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
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-
							1 9						
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-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #:	5H	RRCID ->	260046	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11220 - 14817	
08		8401 X	8206	-0-	-195 B	-0-	1105 1	7101 2	N	-0-			-0-
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		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-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #:	7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060 - 15260	
08		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	119 1	5999 2	N	-0-			-0-
09		6352 X	6352	-0-	-0- B	-0-	137 1	6215 2	N	-0-			-0-
10		6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	80 1	6064 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	89 1	5863 2	N	-0-			-0-
12		6572 X	5813	-0-	-759 B	-0-	262 1	5551 2	N	-0-			-0-
01		6572 X	4955	-0-	-1617 B	-0-	83 1	4872 2	N	-0-			-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #:	13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	10990 - 15420	
08		8711 X	8493	-0-	-218 B	-0-	166 1	8327 2	N	-0-			-0-
09		7800 X	7745	-0-	-55 B	-0-	167 1	7578 2	N	-0-			-0-
10		9145 X	7867	-0-	-1278 B	-0-	103 1	7764 2	N	-0-			-0-
11		8850 X	7550	-0-	-1300 B	-0-	113 1	7437 2	N	-0-			-0-
12		9145 X	7596	-0-	-1549 B	-0-	342 1	7254 2	N	-0-			-0-
01		8494 X	6726	-0-	-1768 B	-0-	113 1	6613 2	N	-0-			-0-
-----													
BRUNI-SUMMERS			WELL #:	1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.	13570 - 17802	
08		7223 X	5885	-0-	-1338 B	-0-	54 1	5819 2	N	11			18
							12 9						
09		6990 X	4330	-0-	-2660 B	-0-	162 1	4168 2	N	-0-			18
10		6262 X	5392	-0-	-870 B	-0-	122 1	5262 2	N	7	6 0	1 8	18
							8 9						
11		6060 X	5491	-0-	-569 B	-0-	515 1	4976 2	N	-0-			18
12		6076 X	4733	-0-	-1343 B	-0-	4178 1	546 2	N	8	11 1		15
							9 9						
01		5890 X	4283	-0-	-1607 B	-0-	362 1	3921 2	N	-0-			15



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543									
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12250 - 16080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1959 X	1959	-0-	-0- B	-0-	264 1	1695 2	N	-0-		-0-
09	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	163 1	1867 2	N	-0-		-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	177 1	1923 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1717	-0-	-113 B	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
12	1891 N	400	-0-	-1491 B	-0-	3 1	397 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	168	-0-	-1723 B	-0-	4 1	164 2	N	-0-		-0-
-----											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978						CNTY: LA SALLE			
GOLLA 7		WELL #: 7H		RRCID -> 255730		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10875		PERF.11132 - 14814	
08	19624 X	9514	-0-	-10110 B	-0-	530 1	8983 3	N	1	1 8	5
09	8884 X	8884	-0-	-0- B	-0-	412 1	8471 3	N	1	1 8	5
10	10106 X	8572	-0-	-1534 B	-0-	670 1	7900 3	N	2	2 8	5
11	9780 X	8286	-0-	-1494 B	-0-	503 1	7782 3	N	1	1 8	5
12	10106 X	8240	-0-	-1866 B	-0-	792 1	7447 3	N	1	1 8	5
01	9517 X	8078	-0-	-1439 B	-0-	892 1	7186 3	N	-0-		5
-----											
APPLING 716		WELL #: 1H		RRCID -> 256452		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11533 - 15510	
08	28575 X	13925	-0-	-14650 B	-0-	211 1	13714 2	N	-0-		-0-
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	N	1	1 8	-0-
11	21884 X	21884	-0-	-0- B	-0-	2 1	21881 2	N	1	1 8	-0-
*12	20148 X	20148	-0-	-0- B	-0-	20147 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	19411 X	19411	-0-	-0- B	-0-	19410 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
PALAFOX -H-		WELL #: 1		RRCID -> 256576		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: L 58H		RRCID -> 256578		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9729		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
JOHNSON 2292		WELL #: 1		RRCID -> 256583		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 9913		PERF. N/A	
08	93 X	35	-0-	-58 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY		WELL #:		1H		RRCID -> 256643		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 11504 - 16141		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12716 X	6937	-0-	-5779 B	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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	1	8	-0-
						1	9							
*12	9013 X	9013	-0-	-0- B	-0-	33	1	8979	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*01	8165 X	8165	-0-	-0- B	-0-	8164	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		2B		RRCID -> 256716		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9712 - 13229		
08	16558 X	7287	-0-	-9271 B	-0-	7274	2	13	9	N	12			19
09	5116 X	5116	-0-	-0- B	-0-	60	1	5021	2	N	32	1	8	50
						35	9							
10	9269 X	5414	-0-	-3855 B	-0-	5392	2	22	9	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	N	43	1	8	59
-----														
APPLING 716		WELL #:		3H		RRCID -> 257682		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 10961		PERF. 11220 - 15167		
08	37448 X	12785	-0-	-24663 B	-0-	194	1	12591	2	N	-0-			-0-
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-
						1	9							
12	24676 X	12474	-0-	-12202 B	-0-	12473	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	15717 X	12416	-0-	-3301 B	-0-	12416	2			N	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		6H		RRCID -> 257683		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8906 - 12787		
08	19638 X	9414	-0-	-10224 B	-0-	9413	3	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----														
NEEL		WELL #:		4H		RRCID -> 257685		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF. 11297 - 16093		
08	15526 X	7946	-0-	-7580 B	-0-	7946	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
APPLING 695		WELL #:		2H		RRCID -> 258036		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 10553		PERF. 10564 - 14821		
08	26999 X	20316	-0-	-6683 B	-0-	20316	3			N	-0-			40
09	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	825	1	14646	3	N	3			43
						3	9							
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
						21	9							
12	17825 X	13803	-0-	-4022 B	-0-	916	1	12878	3	N	8			70
						9	9							
01	17825 X	13766	-0-	-4059 B	-0-	539	1	13224	3	N	3			73
						3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		12805 X	6725	-0-	-6080 B	-0-	6725	3	N	-0-			-0-	
09		5701 X	5701	-0-	-0- B	-0-	5700	3	N	1	9	8	-0-	
10		9145 X	2402	-0-	-6743 B	-0-	18	1	N	-0-			-0-	
11		8010 X	4392	-0-	-3618 B	-0-	44	1	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	N	1	9	8	-0-	
-----														
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
08		115156 X	57858	-0-	-57298 B	-0-	3	1	Y	2	2	8	-0-	
09		53903 X	53903	-0-	-0- B	-0-	53902	3	Y	1	9	8	-0-	
10		61318 X	49537	-0-	-11781 B	-0-	367	1	Y	-0-			-0-	
11		57420 X	53319	-0-	-4101 B	-0-	525	1	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	Y	1	9	8	-0-	
-----														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
08		10676 X	2662	-0-	-8014 B	-0-	2660	2	Y	2	2	8	-0-	
09		3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	45	1	Y	1	1	8	-0-	
10		8029 X	4073	-0-	-3956 B	-0-	4072	2	Y	1	1	8	-0-	
11		7770 X	3539	-0-	-4231 B	-0-	14	1	Y	5	5	1	-0-	
12		8029 X	447	-0-	-7582 B	-0-	6	9	Y	5	4	8	1	
*01		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4250	2	Y	1	1	1	8	-0-
-----														
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
08		14B2 EXT	2394	-0-	2394 B	2394	2394	2	N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	2029	-0-	2029 B	4423	24	1	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	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-	
-----														
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
08		54789 X	26181	-0-	-28608 B	-0-	1	1	Y	1	1	8	-0-	
09		25480 X	25480	-0-	-0- B	-0-	25479	3	Y	1	1	8	-0-	
10		28613 X	24740	-0-	-3873 B	-0-	184	1	Y	1	1	8	-0-	
11		27690 X	23447	-0-	-4243 B	-0-	231	1	Y	1	1	8	-0-	
12		28613 X	24049	-0-	-4564 B	-0-	24048	3	Y	1	1	8	-0-	
01		26319 X	23946	-0-	-2373 B	-0-	23945	3	Y	1	1	8	-0-	
-----														
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
08		108424 X	55119	-0-	-53305 B	-0-	3	1	Y	-0-			-0-	
09		49563 X	49563	-0-	-0- B	-0-	49563	3	Y	-0-			-0-	
10		57908 X	48219	-0-	-9689 B	-0-	357	1	Y	-0-			-0-	
11		54480 X	48626	-0-	-5854 B	-0-	479	1	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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		48535 X	25970	-0-	-22565 B	-0-	1 1	25969 3	N	-0-		-0-
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-
							1 9					
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-
-----												
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
08		30714 X	15002	-0-	-15712 B	-0-	1 1	15001 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
08		29128 X	11293	-0-	-17835 B	-0-	1 1	11292 3	Y	-0-		-0-
09		19004 X	19004	-0-	-0- B	-0-	19004 3		Y	-0-		-0-
10		19165 X	19165	-0-	-0- B	-0-	142 1	19023 3	Y	-0-		-0-
11		20773 X	20773	-0-	-0- B	-0-	205 1	20568 3	Y	-0-		-0-
12		19623 X	16863	-0-	-2760 B	-0-	16863 3		Y	-0-		-0-
01		19623 X	16897	-0-	-2726 B	-0-	16897 3		Y	-0-		-0-
-----												
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
08		33360 X	15555	-0-	-17805 B	-0-	1 1	15554 3	Y	-0-		-0-
09		10322 X	10322	-0-	-0- B	-0-	10322 3		Y	-0-		-0-
10		18569 X	7254	-0-	-11315 B	-0-	54 1	7200 3	Y	-0-		-0-
11		18700 X	18700	-0-	-0- B	-0-	184 1	18516 3	Y	-0-		-0-
12		17794 X	17022	-0-	-772 B	-0-	17022 3		Y	-0-		-0-
01		15562 X	14473	-0-	-1089 B	-0-	14473 3		Y	-0-		-0-
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10	10 8	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	5	5 8	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	5	5 8	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	4	4 8	-0-
*12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	1 1	142 2	Y	11	11 8	-0-
							12 9					
*01		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	593 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
-----												
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
08		43981 X	22074	-0-	-21907 B	-0-	1 1	22073 3	N	-0-		-0-
09		23119 X	23119	-0-	-0- B	-0-	23119 3		N	-0-		-0-
10		26753 X	23734	-0-	-3019 B	-0-	176 1	23558 3	N	-0-		-0-
11		24150 X	18451	-0-	-5699 B	-0-	182 1	18269 3	N	-0-		-0-
12		23901 X	20497	-0-	-3404 B	-0-	20497 3		N	-0-		-0-
01		23901 X	21261	-0-	-2640 B	-0-	21261 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	65221 X	32888	-0-	-32333 B	-0-	2 1	32886 3		Y	-0-		-0-
09	29533 X	29533	-0-	-0- B	-0-	29533 3			Y	-0-		-0-
10	37045 X	28743	-0-	-8302 B	-0-	214 1	28529 3		Y	-0-		-0-
11	32670 X	31787	-0-	-883 B	-0-	313 1	31474 3		Y	-0-		-0-
12	32891 X	30088	-0-	-2803 B	-0-	30088 3			Y	-0-		-0-
01	32891 X	30850	-0-	-2041 B	-0-	30850 3			Y	-0-		-0-
-----												
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778												
08	35546 X	17601	-0-	-17945 B	-0-	1 1	17598 3		Y	2	2 8	-0-
09	17949 X	17949	-0-	-0- B	-0-	17948 3	1 9		Y	1	1 8	-0-
10	19654 X	17381	-0-	-2273 B	-0-	129 1	17251 3		Y	1	1 8	-0-
11	17760 X	15477	-0-	-2283 B	-0-	152 1	15324 3		Y	1	1 8	-0-
12	18538 X	16516	-0-	-2022 B	-0-	16515 3	1 9		Y	1	1 8	-0-
01	18538 X	16301	-0-	-2237 B	-0-	16300 3	1 9		Y	1	1 8	-0-
-----												
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
08	58255 X	29321	-0-	-28934 B	-0-	1 1	29320 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
08	69492 X	34750	-0-	-34742 B	-0-	2 1	34747 3		Y	1	1 8	-0-
09	32909 X	32909	-0-	-0- B	-0-	32908 3	1 9		Y	1	1 8	-0-
10	34751 X	16089	-0-	-18662 B	-0-	119 1	15969 3		Y	1	1 8	-0-
11	40130 X	40130	-0-	-0- B	-0-	396 1	39733 3		Y	1	1 8	-0-
*12	36617 X	36617	-0-	-0- B	-0-	36615 3	2 9		Y	2	2 8	-0-
01	34751 X	33234	-0-	-1517 B	-0-	33233 3	1 9		Y	1	1 8	-0-
-----												
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
08	41425 X	19912	-0-	-21513 B	-0-	1531 1	18381 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
08	41781 X	25315	-0-	-16466 B	-0-	25315 2			Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	48427 X	23599	-0-	-24828 B	-0-	1	1	23598	3	N	-0-				-0-
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-
-----															
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392															
08	30428 X	21449	-0-	-8979 B	-0-	21449	3			N	-0-				42
09	17563 X	17563	-0-	-0- B	-0-	936	1	16626	3	N	1	1	8		42
10	18507 X	16728	-0-	-1779 B	-0-	1027	1	15700	3	N	1	1	8		42
11	17910 X	14253	-0-	-3657 B	-0-	633	1	13608	3	N	11	1	8		52
12	21452 X	17381	-0-	-4071 B	-0-	1153	1	16220	3	N	7	1	8		58
01	21452 X	16477	-0-	-4975 B	-0-	646	1	15830	3	N	1	39	1		20
-----															
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466															
08	31746 X	15858	-0-	-15888 B	-0-	1	1	15857	3	Y	-0-				-0-
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-				-0-
11	18611 X	18611	-0-	-0- B	-0-	184	1	18427	3	Y	-0-				-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-
-----															
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205															
08	14923 X	7201	-0-	-7722 B	-0-	7201	3			Y	-0-				-0-
09	6971 X	6971	-0-	-0- B	-0-	6970	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	8649 X	6408	-0-	-2241 B	-0-	48	1	6360	3	Y	-0-				-0-
11	8370 X	7356	-0-	-1014 B	-0-	72	1	7283	3	Y	1	1	8		-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-
-----															
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869															
08	34015 X	16812	-0-	-17203 B	-0-	1	1	16811	3	N	-0-				-0-
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-				-0-
11	18290 X	18290	-0-	-0- B	-0-	181	1	18109	3	N	-0-				-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961	- 16599
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
08		3867 X	1929	-0-	-1938 B	-0-	1928 3	1 9	Y	1	1	8		-0-		
09		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1625 3	1 9	Y	1	1	8		-0-		
10		1953 N	1186	-0-	-767 B	-0-	9 1	1176 3	Y	1	1	8		-0-		
11		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	15 1	1577 3	Y	1	1	8		-0-		
12		1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-	1545 3	1 9	Y	1	1	8		-0-		
*01		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1644 3	1 9	Y	1	1	8		-0-		
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743	- 16700
08		26442 X	13150	-0-	-13292 B	-0-	1 1	13149 3	Y	-0-				-0-		
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-				-0-		
11		13127 X	13127	-0-	-0- B	-0-	129 1	12998 3	Y	-0-				-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-		
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011													TOTAL DEPTH	10868	PERF.11160	- 15528
08		13919 X	7226	-0-	-6693 B	-0-	7226 3		N	-0-				-0-		
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-				-0-		
11		7809 X	7809	-0-	-0- B	-0-	77 1	7732 3	N	-0-				-0-		
*12		7758 X	7758	-0-	-0- B	-0-	7757 3	1 9	N	1	1	8		-0-		
*01		8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	8708 3		N	-0-				-0-		
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011													TOTAL DEPTH	8722	PERF. 8927	- 12704
08		29185 X	14199	-0-	-14986 B	-0-	1 1	14197 3	N	1	1	8		-0-		
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-	14164 3	1 9	N	1	1	8		-0-		
01		14508 X	12100	-0-	-2408 B	-0-	12100 3		N	-0-				-0-		
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011													TOTAL DEPTH	10793	PERF.10752	- 15095
08		19698 X	8433	-0-	-11265 B	-0-	8425 3	8 9	Y	7	11	1	2 8	12		
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-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		19813 X	10014	-0-	-9799 B	-0-	10013	3	1	9	N	-0-
09		7800 X	7800	-0-	-0- B	-0-	7799	3	1	9	N	-0-
10		10106 X	9521	-0-	-585 B	-0-	71	1	9450	3	N	-0-
11		9660 X	7356	-0-	-2304 B	-0-	72	1	7283	3	N	-0-
							1	9				
12		10013 X	9394	-0-	-619 B	-0-	9394	3			N	-0-
01		10013 X	8632	-0-	-1381 B	-0-	8631	3	1	9	N	-0-
-----												
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
08		24391 X	11970	-0-	-12421 B	-0-	1	1	11969	3	N	-0-
09		11928 X	11928	-0-	-0- B	-0-	11928	3			N	-0-
10		13516 X	5919	-0-	-7597 B	-0-	44	1	5875	3	N	-0-
11		15132 X	15132	-0-	-0- B	-0-	149	1	14983	3	N	-0-
*12		12673 X	12673	-0-	-0- B	-0-	12673	3			N	-0-
01		12338 X	12100	-0-	-238 B	-0-	12100	3			N	-0-
-----												
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
-----												
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024												
08		7745 X	3849	-0-	-3896 B	-0-	114	1	3732	3	Y	15
							3	9				
09		3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	118	1	3623	3	Y	15
							1	9				
10		3906 X	3563	-0-	-343 B	-0-	136	1	3424	3	Y	17
							3	9				
11		3780 X	3201	-0-	-579 B	-0-	119	1	3079	3	Y	10
							3	9				
12		3906 X	3632	-0-	-274 B	-0-	129	1	3501	3	Y	11
							2	9				
01		3875 X	3673	-0-	-202 B	-0-	140	1	3525	3	Y	8
							8	9				
-----												
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559												
08		45837 X	20161	-0-	-25676 B	-0-	19942	2	219	9	N	160
09		22874 X	22874	-0-	-0- B	-0-	268	1	22484	2	N	42
							122	9				
10		25668 X	14025	-0-	-11643 B	-0-	13938	2	87	9	N	43
11		24840 X	12718	-0-	-12122 B	-0-	50	1	12622	2	N	56
							46	9				
12		25668 X	5463	-0-	-20205 B	-0-	11	1	5435	2	N	70
							17	9				
01		23622 X	10838	-0-	-12784 B	-0-	10691	2	147	9	N	81
-----												
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406												
08		9515 X	5553	-0-	-3962 B	-0-	5552	3	1	9	N	-0-
09		6703 X	6703	-0-	-0- B	-0-	6702	3	1	9	N	-0-
10		6913 X	1670	-0-	-5243 B	-0-	13	1	1657	3	N	-0-
11		6690 X	6637	-0-	-53 B	-0-	66	1	6571	3	N	-0-
*12		7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7735	3			N	-0-
01		6913 X	4407	-0-	-2506 B	-0-	4407	3			N	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12543 - 16576
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		19317 X	9263	-0-	-10054 B	-0-	9263 3	N	-0-			-0-
09		6735 X	6735	-0-	-0- B	-0-	6735 3	N	-0-			-0-
10		10044 X	8040	-0-	-2004 B	-0-	60 1	N	-0-	7980 3		-0-
11		9720 X	7292	-0-	-2428 B	-0-	72 1	N	-0-	7220 3		-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-
-----												
BRISCOE RANCH 1141		WELL #:		13H	RRCID ->	265422	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10872 - 14137
08		15231 X	8841	-0-	-6390 B	-0-	8841 3	N	-0-			-0-
09		8248 X	8248	-0-	-0- B	-0-	8248 3	N	-0-			-0-
10		7719 X	7431	-0-	-288 B	-0-	55 1	N	-0-	7376 3		-0-
11		7528 X	7528	-0-	-0- B	-0-	74 1	N	-0-	7454 3		-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-
-----												
PALAFOX 1034		WELL #:		14H	RRCID ->	266243	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10488 - 14232
08		25287 X	11475	-0-	-13812 B	-0-	1 1	N	-0-	11474 3		-0-
09		9354 X	9354	-0-	-0- B	-0-	9354 3	N	-0-			-0-
10		14067 X	14067	-0-	-0- B	-0-	105 1	N	-0-	13962 3		-0-
11		16279 X	16279	-0-	-0- B	-0-	161 1	N	-0-	16118 3		-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-
-----												
HACHAR 1476		WELL #:		18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	12204 - 16226
08		27324 X	13449	-0-	-13875 B	-0-	1 1	N	-0-	13448 3		-0-
09		13713 X	13713	-0-	-0- B	-0-	13713 3	N	-0-			-0-
10		14539 X	13324	-0-	-1215 B	-0-	99 1	N	-0-	13224 3	1 8	-0-
							1 9					
11		13620 X	12576	-0-	-1044 B	-0-	124 1	N	-0-	12452 3		-0-
12		14167 X	12685	-0-	-1482 B	-0-	12684 3	N	-0-	1 9	1 8	-0-
01		14167 X	12784	-0-	-1383 B	-0-	12783 3	N	-0-	1 9	1 8	-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	266730	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8544 - 12685
08		26508 X	13814	-0-	-12694 B	-0-	1 1	Y	1	13812 3	1 8	-0-
							1 9					
09		12018 X	12018	-0-	-0- B	-0-	12017 3	Y	1	1 9	1 8	-0-
10		15345 X	9058	-0-	-6287 B	-0-	67 1	Y	1	8990 3	1 8	-0-
							1 9					
11		14694 X	14694	-0-	-0- B	-0-	144 1	Y	1	14549 3	1 8	-0-
							1 9					
12		13826 X	13732	-0-	-94 B	-0-	13731 3	Y	1	1 9	1 8	-0-
01		13826 X	13096	-0-	-730 B	-0-	13095 3	Y	1	1 9	1 8	-0-
-----												
MARTIN, R.J.		WELL #:		2H	RRCID ->	266873	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12278 - 15702
08		12271 X	6181	-0-	-6090 B	-0-	6181 3	N	-0-			-0-
09		5778 X	5778	-0-	-0- B	-0-	5778 3	N	-0-			-0-
10		6541 X	5713	-0-	-828 B	-0-	42 1	N	1	5670 3	1 8	-0-
							1 9					
11		6330 X	5808	-0-	-522 B	-0-	57 1	N	-0-	5751 3		-0-
12		6169 X	5730	-0-	-439 B	-0-	5729 3	N	1	1 9	1 8	-0-
01		6169 X	4859	-0-	-1310 B	-0-	4859 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MARTIN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	266888	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10685	- 14165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		11339 X	5997	-0-	-5342 B	-0-	5979 3	18 9	Y	16	18 1	16
09		5539 X	5539	-0-	-0- B	-0-	5539 3		Y	-0-	16 1	-0-
10		5332 X	5262	-0-	-70 B	-0-	159 1	5090 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
11		5160 X	3546	-0-	-1614 B	-0-	3529 3	17 9	Y	15	4 1	11
*12		5983 X	3673	-0-	-2310 B	-0-	159 1	3468 3	Y	42	33 1	20
							46 9					
01		5983 X	4748	-0-	-1235 B	-0-	4656 3	92 9	Y	84	67 1	37
-----												
MARTIN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	266890	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10566	- 14511
08		12523 X	6448	-0-	-6075 B	-0-	6435 3	13 9	Y	12	23 1	15
09		6646 X	6646	-0-	-0- B	-0-	6642 3	4 9	Y	4	15 1	4
10		7564 X	6288	-0-	-1276 B	-0-	190 1	6095 3	Y	3	6 1	1
							3 9					
11		5880 X	5066	-0-	-814 B	-0-	5063 3	3 9	Y	3	1 1	3
12		6882 X	5201	-0-	-1681 B	-0-	228 1	4966 3	Y	6	7 1	2
							7 9					
01		6882 X	5254	-0-	-1628 B	-0-	5237 3	17 9	Y	15	13 1	4
-----												
AUSTIN STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266963	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10792	- 14703
08		33799 X	16561	-0-	-17238 B	-0-	489 1	16054 3	N	16		103
							18 9					
09		19623 X	19623	-0-	-0- B	-0-	618 1	18954 3	N	46	107 1	41
							51 9				1 8	
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	49
							25 9				2 8	
01		20274 X	19885	-0-	-389 B	-0-	760 1	19077 3	N	44		93
							48 9					
-----												
APPLING 715 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	266964	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11186	- 16143
08		49426 X	21984	-0-	-27442 B	-0-	21983 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
LA MOCA A 433 GU		WELL #:		13H	RRCID ->	267143	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12224	- 15698
08		16098 X	7883	-0-	-8215 B	-0-	7882 3	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		46961 X	31309	-0-	-15652 B	-0-	1	1	31308	3	Y	-0-	-0-
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-
-----													
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
08		38113 X	18765	-0-	-19348 B	-0-	1	1	18762	3	N	2	2 8 -0-
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-
11		18840 X	14742	-0-	-4098 B	-0-	145	1	14596	3	N	1	1 8 -0-
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-
-----													
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593													
08		26243 X	12289	-0-	-13954 B	-0-	1	1	12287	3	N	1	1 8 -0-
09		14383 X	14383	-0-	-0- B	-0-	14382	3	1	9	N	1	1 8 -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	1 8 -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-
-----													
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310													
08		20943 X	10078	-0-	-10865 B	-0-	10078	2			N	-0-	-0-
09		9469 X	9469	-0-	-0- B	-0-	9468	2	1	9	N	1	1 8 -0-
10		11970 X	11970	-0-	-0- B	-0-	11969	2	1	9	N	1	1 8 -0-
11		13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	6	1	13352	2	N	1	1 8 -0-
12		10850 X	7357	-0-	-3493 B	-0-	27	1	7329	2	N	1	1 8 -0-
01		11966 X	126	-0-	-11840 B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
-----													
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406													
08		27830 X	13665	-0-	-14165 B	-0-	13664	2	1	9	N	1	1 8 -0-
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	1 8 -0-
*12		15412 X	15412	-0-	-0- B	-0-	57	1	15354	2	N	1	1 8 -0-
*01		15241 X	15241	-0-	-0- B	-0-	15241	2			N	-0-	-0-
-----													
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498													
08		14757 X	6092	-0-	-8665 B	-0-	6092	3			Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COX STATE 1470		WELL #: 12		RRCID -> 267850		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-			-0-
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
10	527 N	207	-0-	-320 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	206	3	-0-
12	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180	3	N	-0-	245	3	-0-
*01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
-----												
COX-STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267852		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340				
08	20005 X	9837	-0-	-10168 B	-0-	9837	3	N	-0-			-0-
09	9903 X	9903	-0-	-0- B	-0-	9903	3	N	-0-			-0-
10	11253 X	4763	-0-	-6490 B	-0-	35	1	N	-0-	4728	3	-0-
11	11798 X	11798	-0-	-0- B	-0-	116	1	N	-0-	11682	3	-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-
-----												
F.D. LAUREL		WELL #: 20H		RRCID -> 267854		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263				
08	25192 X	12455	-0-	-12737 B	-0-	1	1	N	1	1	8	1
						1	9					
09	11672 X	11672	-0-	-0- B	-0-	11671	3	N	1	1	8	1
10	13330 X	9318	-0-	-4012 B	-0-	69	1	N	-0-	9249	3	1
11	12660 X	12103	-0-	-557 B	-0-	119	1	N	1	11983	3	1
						1	9					
*12	12741 X	12228	-0-	-513 B	-0-	12227	3	N	1	1	8	1
01	12462 X	11459	-0-	-1003 B	-0-	11458	3	N	1	1	8	-0-
-----												
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 268860		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247				
08	87212 X	43515	-0-	-43697 B	-0-	2	1	N	-0-	43513	3	-0-
09	41147 X	41147	-0-	-0- B	-0-	41147	3	N	-0-			-0-
10	46872 X	35178	-0-	-11694 B	-0-	261	1	N	-0-	34917	3	-0-
11	45360 X	40052	-0-	-5308 B	-0-	395	1	Y	32	39622	3	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
-----												
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 268875		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
RUBIO		WELL #: 2H		RRCID -> 269037		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683				
08	22125 X	9815	-0-	-12310 B	-0-	9815	3	Y	-0-			1
09	11101 X	11101	-0-	-0- B	-0-	11101	3	Y	-0-			1
10	13919 X	13713	-0-	-206 B	-0-	102	1	Y	-0-	13611	3	1
11	13151 X	13151	-0-	-0- B	-0-	129	1	Y	-0-	13022	3	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-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 1560		WELL #:		10H	RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9620 - 14799
M	O	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
08	33111 X	11946	-0-	-21165 B	-0-	11946	2	Y	-0-			-0-
09	14117 X	14117	-0-	-0- B	-0-	166	1	Y	-0-	13951	2	-0-
10	17732 X	13337	-0-	-4395 B	-0-	13337	2	Y	-0-			-0-
11	17160 X	10757	-0-	-6403 B	-0-	42	1	Y	-0-	10715	2	-0-
12	17732 X	7747	-0-	-9985 B	-0-	16	1	Y	-0-	7731	2	-0-
*01	15974 X	15974	-0-	-0- B	-0-	15974	2	Y	-0-			-0-
-----												
FASKEN-STATE 1559		WELL #:		12H	RRCID ->	269047	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9241 - 14290
08	21204 X	17033	-0-	-4171 B	-0-	17033	2	Y	-0-			-0-
09	19350 X	13770	-0-	-5580 B	-0-	162	1	Y	-0-	13608	2	-0-
10	24366 X	12026	-0-	-12340 B	-0-	12026	2	Y	-0-			-0-
11	23580 X	11162	-0-	-12418 B	-0-	44	1	Y	-0-	11118	2	-0-
12	24366 X	7954	-0-	-16412 B	-0-	16	1	Y	-0-	7938	2	-0-
01	17019 X	14280	-0-	-2739 B	-0-	14280	2	Y	-0-			-0-
-----												
FASKEN STATE A2719		WELL #:		5H	RRCID ->	269163	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	10177 - 13972
08	22351 X	11289	-0-	-11062 B	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
09	10685 X	10685	-0-	-0- B	-0-	10685	3	Y	-0-			-0-
10	11067 X	5024	-0-	-6043 B	-0-	37	1	Y	-0-	4987	3	-0-
11	13346 X	13346	-0-	-0- B	-0-	131	1	Y	-0-	13215	3	-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-
-----												
MANRY STATE A3210		WELL #:		1H	RRCID ->	269231	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11080 - 14878
08	33445 X	16477	-0-	-16968 B	-0-	1	1	Y	-0-	16476	3	-0-
09	15851 X	15851	-0-	-0- B	-0-	15851	3	Y	-0-			-0-
10	17577 X	7444	-0-	-10133 B	-0-	55	1	Y	-0-	7389	3	-0-
11	16410 X	14527	-0-	-1883 B	-0-	143	1	Y	-0-	14384	3	-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-
-----												
FASKEN STATE A2721		WELL #:		7H	RRCID ->	269247	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	10433 - 15431
08	22261 X	11273	-0-	-10988 B	-0-	1	1	Y	-0-	11272	3	-0-
09	10754 X	10754	-0-	-0- B	-0-	10754	3	Y	-0-			-0-
10	10974 X	5459	-0-	-5515 B	-0-	41	1	Y	-0-	5418	3	-0-
11	12973 X	12973	-0-	-0- B	-0-	128	1	Y	-0-	12845	3	-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-
-----												
RUBIO		WELL #:		3H	RRCID ->	269285	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11901 - 15123
08	21387 X	10525	-0-	-10862 B	-0-	10525	3	Y	-0-			-0-
09	9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	9150	3	Y	-0-			-0-
10	12090 X	8113	-0-	-3977 B	-0-	61	1	Y	-0-	8052	3	-0-
11	11040 X	9551	-0-	-1489 B	-0-	94	1	Y	-0-	9457	3	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	50377 X	24234	-0-	-26143 B	-0-	1	1	24229	3	Y	4	4	8	-0-
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-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
08	22266 X	10559	-0-	-11707 B	-0-	10559	3			Y	-0-			-0-
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-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
08	13738 X	6657	-0-	-7081 B	-0-	6657	2			Y	-0-			-0-
09	8426 X	8426	-0-	-0- B	-0-	99	1	8327	2	Y	-0-			-0-
10	8219 X	8219	-0-	-0- B	-0-	8219	2			Y	-0-			-0-
11	7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	29	1	7414	2	Y	6	4	1	2
12	5394 X	4490	-0-	-904 B	-0-	9	1	4481	2	Y	-0-			2
*01	7915 X	7915	-0-	-0- B	-0-	7915	2			Y	-0-	2	1	-0-
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
08	32850 X	17134	-0-	-15716 B	-0-	1	1	17133	3	Y	-0-			-0-
09	15163 X	15163	-0-	-0- B	-0-	15163	3			Y	-0-			-0-
10	17484 X	8008	-0-	-9476 B	-0-	59	1	7949	3	Y	-0-			-0-
11	21132 X	21132	-0-	-0- B	-0-	208	1	20924	3	Y	-0-			-0-
*12	17577 X	17577	-0-	-0- B	-0-	17577	3			Y	-0-			-0-
01	17143 X	16915	-0-	-228 B	-0-	16915	3			Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
08	29712 X	14101	-0-	-15611 B	-0-	1	1	14100	3	Y	-0-			-0-
09	18535 X	18535	-0-	-0- B	-0-	18535	3			Y	-0-			-0-
10	15841 X	9845	-0-	-5996 B	-0-	73	1	9772	3	Y	-0-			-0-
11	15330 X	15171	-0-	-159 B	-0-	150	1	15021	3	Y	-0-			-0-
*12	21275 X	21275	-0-	-0- B	-0-	21275	3			Y	-0-			-0-
*01	22328 X	22328	-0-	-0- B	-0-	22328	3			Y	-0-			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
08	32045 X	15682	-0-	-16363 B	-0-	15618	3	64	9	Y	58	73	1	60
09	14791 X	14791	-0-	-0- B	-0-	14730	3	61	9	Y	55	76	1	39
10	17174 X	14732	-0-	-2442 B	-0-	445	1	14255	3	Y	29	40	1	28
11	16140 X	12951	-0-	-3189 B	-0-	12885	3	66	9	Y	60	15	1	73
12	16368 X	13415	-0-	-2953 B	-0-	586	1	12743	3	Y	78	92	1	59
01	15686 X	12707	-0-	-2979 B	-0-	12637	3	70	9	Y	64	77	1	46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 55H		RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10063 - 16271		
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
08	31558 X	24469	-0-	-7089 B	-0-	1	1	24468	3	Y	-0-	-0-
09	28860 X	23165	-0-	-5695 B	-0-	23165	3			Y	-0-	-0-
10	29326 X	11860	-0-	-17466 B	-0-	88	1	11772	3	Y	-0-	-0-
11	35581 X	35581	-0-	-0- B	-0-	351	1	35230	3	Y	-0-	-0-
*12	30175 X	30175	-0-	-0- B	-0-	30175	3			Y	-0-	-0-
01	24459 X	22131	-0-	-2328 B	-0-	22131	3			Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9820		PERF.10276 - 15065		
08	39118 X	17478	-0-	-21640 B	-0-	1	1	17477	3	Y	-0-	-0-
09	16270 X	16270	-0-	-0- B	-0-	16270	3			Y	-0-	-0-
10	24366 X	8674	-0-	-15692 B	-0-	64	1	8610	3	Y	-0-	-0-
11	22500 X	19116	-0-	-3384 B	-0-	188	1	18928	3	Y	-0-	-0-
12	21638 X	19780	-0-	-1858 B	-0-	19780	3			Y	-0-	-0-
*01	21333 X	21333	-0-	-0- B	-0-	21333	3			Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9666		PERF.10157 - 14798		
08	38520 X	38520	-0-	-0- B	-0-	2	1	38518	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
FASKEN-STATE A2793		WELL #: 15H		RRCID -> 269761		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10555 - 16160		
08	44773 X	21409	-0-	-23364 B	-0-	1	1	21408	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 53H		RRCID -> 269912		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9836		PERF.10153 - 14387		
08	32687 X	16261	-0-	-16426 B	-0-	1	1	16260	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
APPLING 1435		WELL #: 6H		RRCID -> 269920		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11269 - 17882		
08	18 X	9	-0-	-9 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269923		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10231		PERF.10870 - 14650		
08	49823 X	22243	-0-	-27580 B	-0-	1	1	22242	3	Y	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		50972 X	24692	-0-	-26280 B	-0-	24691 2	1 9	N		1	1 8		1
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		-0-
-----														
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
08		34968 X	16541	-0-	-18427 B	-0-	1 1	16540 3	N		-0-			-0-
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-			-0-
11		18240 X	13580	-0-	-4660 B	-0-	134 1	13446 3	N		-0-			-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-
-----														
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
08		37092 X	18432	-0-	-18660 B	-0-	1027 1	17405 3	N		-0-			5
09		16544 X	16544	-0-	-0- B	-0-	767 1	15777 3	N		-0-			5
10		18662 X	13584	-0-	-5078 B	-0-	1062 1	12522 3	N		-0-			5
11		18060 X	14220	-0-	-3840 B	-0-	863 1	13356 3	N		1	1 8		5
							1 9							
12		18662 X	14432	-0-	-4230 B	-0-	1387 1	13045 3	N		-0-			5
01		18445 X	13953	-0-	-4492 B	-0-	1540 1	12413 3	N		-0-			5
-----														
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
08		36189 X	18999	-0-	-17190 B	-0-	1 1	18998 3	N		-0-			-0-
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-			-0-
11		17460 X	17326	-0-	-134 B	-0-	171 1	17155 3	N		-0-			-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-
-----														
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296														
08		24740 X	11852	-0-	-12888 B	-0-	1 1	11851 3	Y		-0-			-0-
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-			-0-
11		12733 X	12733	-0-	-0- B	-0-	126 1	12607 3	Y		-0-			-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-
-----														
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117														
08		35366 X	17753	-0-	-17613 B	-0-	1 1	17752 3	N		-0-			-0-
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-			-0-
11		17250 X	16374	-0-	-876 B	-0-	162 1	16212 3	N		-0-			-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-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012													TOTAL DEPTH	12214	PERF.12312	- 17601
M O	ALLOW CODE	GAS 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					
08	44812 X	22122	-0-	-22690 B	-0-	1 1	22120 3	N	1	1 8	-0-					
09	21017 X	21017	-0-	-0- B	-0-	21016 3	1 9	N	1	1 8	-0-					
10	24304 X	19150	-0-	-5154 B	-0-	142 1	19007 3	N	1	1 8	-0-					
11	22860 X	20461	-0-	-2399 B	-0-	201 1	20259 3	N	1	1 8	-0-					
12	22692 X	20900	-0-	-1792 B	-0-	20899 3	1 9	N	1	1 8	-0-					
01	22134 X	19816	-0-	-2318 B	-0-	19816 3		N	-0-		-0-					
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014													TOTAL DEPTH	10385	PERF.10695	- 15546
08	70007 X	34397	-0-	-35610 B	-0-	2 1	34395 3	N	-0-		-0-					
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-					
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL DEPTH	10410	PERF.10975	- 14905
08	42926 X	20776	-0-	-22150 B	-0-	1 1	20775 3	N	-0-		-0-					
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-					
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012													TOTAL DEPTH	10066	PERF.10508	- 14658
08	95505 X	50354	-0-	-45151 B	-0-	2 1	50352 3	N	-0-		-0-					
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-					
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9889	- 14923
08	52481 X	23064	-0-	-29417 B	-0-	681 1	22344 3	Y	35	22 1	32					
09	13838 X	13838	-0-	-0- B	-0-	369 1	3361 2	Y	31	25 1	38					
10	34348 X	31430	-0-	-2918 B	-0-	10074 3	34 9	Y	59	73 1	24					
11	28530 X	26837	-0-	-1693 B	-0-	31365 2	65 9	Y	73	73 1	24					
12	29419 X	15303	-0-	-14116 B	-0-	105 1	26652 2	Y	63		87					
01	31434 X	30007	-0-	-1427 B	-0-	80 9	141 9	Y	128	156 1	59					
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013													TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9843	- 16084
08	32711 X	15812	-0-	-16899 B	-0-	1 1	15811 3	Y	-0-		-0-					
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-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725																
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	EOM BALANCE
08		161308 X	80274	-0-	-81034 B	-0-	4	1	80269	3	N	1	1	8		-0-
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-
11		80340 X	68783	-0-	-11557 B	-0-	678	1	68104	3	N	1	1	8		-0-
*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-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138																
08		81271 X	40656	-0-	-40615 B	-0-	40656	2			Y	-0-				1
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
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911																
08		177106 X	91758	-0-	-85348 B	-0-	4	1	91754	3	Y	-0-				-0-
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-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808																
08		226165 X	113064	-0-	-113101 B	-0-	5	1	113059	3	Y	-0-				-0-
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-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200																
08		266456 X	133608	-0-	-132848 B	-0-	6	1	133602	3	Y	-0-				-0-
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-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701																
08		83692 X	50642	-0-	-33050 B	-0-	2	1	50640	3	Y	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY FAMILY		WELL #:		5H	RRCID ->	274585	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11631	- 16014	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		57434 X	26897	-0-	-30537 B	-0-	26897 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	274716	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	10154	PERF.10503	- 14893	
08		198516 X	99176	-0-	-99340 B	-0-	5 1 99171 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #:		26H	RRCID ->	275488	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9916	- 14826	
08		237297 X	124701	-0-	-112596 B	-0-	6 1 124695 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:		4H	RRCID ->	275672	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10703	- 14900	
08		219017 X	107976	-0-	-111041 B	-0-	5 1 107971 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
PALAFOX STATE A2715		WELL #:		68H	RRCID ->	275745	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10251	- 15970	
08		246536 X	123319	-0-	-123217 B	-0-	6 1 123313 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #:		24H	RRCID ->	275770	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9542	PERF.10065	- 15035	
08		279300 X	138766	-0-	-140534 B	-0-	7 1 138759 3		Y	-0-			-0-
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-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		65162 X	49962	-0-	-15200 B	-0-	49962	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300														
08		158038 X	128246	-0-	-29792 B	-0-	6	1	128240	3	Y	-0-		-0-
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-
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945														
08		240095 X	139999	-0-	-100096 B	-0-	7	1	139992	3	Y	-0-		-0-
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-
-----														
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540														
08		128495 X	93843	-0-	-34652 B	-0-	4	1	93837	3	N	2	2 8	-0-
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-
-----														
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715														
08		228501 X	118437	-0-	-110064 B	-0-	6	1	118428	3	Y	3	3 8	-0-
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-
-----														
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003														
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	195145 X	89795	-0-	-105350 B	-0-	4	1	89791	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928													
08	137981 X	65077	-0-	-72904 B	-0-	65075	2	2	9	N	2	2	8
09	133530 X	59528	-0-	-74002 B	-0-	59497	2	31	9	N	28	1	8
10	75237 X	61216	-0-	-14021 B	-0-	61214	2	2	9	N	2	2	8
11	66450 X	56113	-0-	-10337 B	-0-	26	1	56086	2	N	1	1	8
12	68665 X	54977	-0-	-13688 B	-0-	203	1	54771	2	N	3	3	8
01	65069 X	54583	-0-	-10486 B	-0-	54559	2	24	9	N	22	2	8
47													
-----													
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	766271 X	78569	-0-	-687702 B	-0-	4	1	78565	3	Y	-0-		-0-
09	68139 X	68139	-0-	-0- B	-0-	68139	3			Y	-0-		-0-
10	47368 X	47368	-0-	-0- B	-0-	352	1	47016	3	Y	-0-		-0-
11	54859 X	54859	-0-	-0- B	-0-	540	1	54319	3	Y	-0-		-0-
*12	70984 X	70984	-0-	-0- B	-0-	70984	3			Y	-0-		-0-
*01	63389 X	63389	-0-	-0- B	-0-	63389	3			Y	-0-		-0-
-----													
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
08	0	89113	-0-	89113 B	795802	2623	1	86081	3	Y	372	393	1
						409	9					5	8
09	877408 X	81606	-0-	-795802 B	-0-	2569	1	78756	3	Y	255	244	1
						281	9						32
10	170066 X	80010	-0-	-90056 B	-0-	3048	1	76659	3	Y	275	261	1
						303	9						46
11	164580 X	73416	-0-	-91164 B	-0-	2717	1	70357	3	Y	311	282	1
						342	9						75
12	0 W	71510	-0-	71510 B	71510	2533	1	68815	3	Y	147	201	1
						162	9						21
01	0 W	71525	-0-	71525 B	143035	2738	1	68755	3	Y	29	38	1
						32	9					1	8
													11
-----													
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
08	0	52977	-0-	52977 B	1255489	3	1	52974	3	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		SHUT IN	140241	-0-	140241 B	1279709	7	1	140234	3	Y	-0-		-0-
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-
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-
-----														
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100														
08		0	170116	-0-	170116 B	1473168	8	1	170108	3	Y	-0-		-0-
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-
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-
-----														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515														
08		0	137697	-0-	137697 B	1260558	7	1	137684	3	Y	5	5 8	-0-
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-
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-
-----														
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845														
08		212466 X	212466	-0-	-0- B	-0-	10	1	212456	3	N	-0-		-0-
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-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A																	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A																	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----																	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315																	
*02	0	166801	-0-	166801	B	214953	366	1	166435	3	Y	-0-					-0-
*03	0	171835	-0-	171835	B	386788	243	1	171592	3	Y	-0-					-0-
*04	0	152690	-0-	152690	B	539478	265	1	152425	3	Y	-0-					-0-
*05	0	142770	-0-	142770	B	682248	307	1	142463	3	Y	-0-					-0-
*06	0	142246	-0-	142246	B	824494	416	1	141830	3	Y	-0-					-0-
*07	0	139382	-0-	139382	B	963876	143	1	139239	3	Y	-0-					-0-
*08	0	132682	-0-	132682	B	1096558	6	1	132676	3	Y	-0-					-0-
*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-					-0-
*11	1308503	X	65106	-0-	-1243397	B	-0-	642	1	64464	3	Y	-0-				-0-
12	248403	X	146474	-0-	-101929	B	-0-	146474	3		Y	-0-					-0-
01	248403	X	131800	-0-	-116603	B	-0-	131800	3		Y	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848													COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10043		PERF.10396 - 15065	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02		0	180047	-0-	180047 B	180047	395	1	179652	3	Y	-0-					-0-	
*03		0	190354	-0-	190354 B	370401	269	1	190085	3	Y	-0-					-0-	
*04		0	160583	-0-	160583 B	530984	279	1	160304	3	Y	-0-					-0-	
*05		0	156197	-0-	156197 B	687181	336	1	155861	3	Y	-0-					-0-	
*06		0	128550	-0-	128550 B	815731	376	1	128173	3	Y	1		1	8		-0-	
*07		0	138833	-0-	138833 B	954564	143	1	138690	3	Y	-0-					-0-	
*08		0	132511	-0-	132511 B	1087075	6	1	132505	3	Y	-0-					-0-	
*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-					-0-	
*11	1328529	X	74110	-0-	-1254419 B	-0-	731	1	73379	3	Y	-0-					-0-	
12	247659	X	124267	-0-	-123392 B	-0-	124267	3			Y	-0-					-0-	
01	247659	X	116689	-0-	-130970 B	-0-	116689	3			Y	-0-					-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850													COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11004		PERF.11386 - 16942	
08		0	118563	-0-	118563 B	713332	118561	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
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-	

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851													COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11072		PERF.11418 - 16974	
08	113045	X	113045	-0-	-0- B	-0-	113045	2			N	-0-					-0-	
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-	

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959													COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12894 - 18045	
08		0	179888	-0-	179888 B	954797	9	1	179878	3	N	1		1	8		-0-	
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-	

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124													COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 10775		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132													COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 10096		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
LONG, J. S.			WELL #:	16H	RRCID ->	279149	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	N/A	
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
-----													
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----													
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-	
-----													
MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:	7H	RRCID ->	279205	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10519 - 15265	
01		106260 X	91590	-0-	-14670	B	-0-	91590	3	N	-0-	-0-	
-----													
VOLZ STATE A2732			WELL #:	10H	RRCID ->	279275	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	10444 - 15036	
06		0	15715	-0-	15715	B	15715	688	1	15027	3	N	-0-
07		0	125773	-0-	125773	B	141488	4941	1	120832	3	N	-0-
08		0	183270	-0-	183270	B	324758	5420	1	177850	3	N	-0-
09		0	143606	-0-	143606	B	468364	4537	1	139069	3	N	-0-
10		0	133162	-0-	133162	B	601526	5093	1	128069	3	N	-0-
11		0	99307	-0-	99307	B	700833	3693	1	95614	3	N	-0-
12		0	153578	-0-	153578	B	854411	5453	1	148125	3	N	-0-
*01		991791 X	137380	-0-	-854411	B	-0-	5261	1	132119	3	N	-0-
-----													
LONG, J. S.			WELL #:	15H	RRCID ->	279319	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	N/A	
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----													
LONG, J. S.			WELL #:	14H	RRCID ->	279320	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	N/A	
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----													
LONG, J. S.			WELL #:	13H	RRCID ->	279325	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	N/A	
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----													

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 #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
-----													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10259 PERF. N/A													
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
-----													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A													
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
-----													
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-
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-
01		0	163660	-0-	163660	B	956708	163660	3			Y	-0-
-----													
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----													
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A													
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-			Y	NO RPT	-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 #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 10063 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-		Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 10059 PERF. N/A

08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-		Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	2233	1	36	8	182
10	0	148162	-0-	148162 B	194469	140790	3	7372	9	N	6702	6651	1			233
11	0	147794	-0-	147794 B	342263	141008	3	6786	9	N	6169	6138	1			263
*12	478624	X	136361	-0-	-342263 B	-0-	130077	3	6284	9	N	5713	5745	1		231
01	196230	X	135302	-0-	-60928 B	-0-	129872	3	5430	9	N	4936	5098	1		69

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	2407	1	20	8	174
10	0	140845	-0-	140845 B	188441	133092	3	7753	9	N	7048	6969	1			253
11	0	139224	-0-	139224 B	327665	131755	3	7469	9	N	6790	6782	1			261
*12	454897	X	127232	-0-	-327665 B	-0-	121204	3	6028	9	N	5480	5398	1		343
01	161603	X	129377	-0-	-32226 B	-0-	124551	3	4826	9	N	4387	4340	1		390

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	EOM BALANCE
08		4650 X	4243	-0-	-407 B	-0-	4206	2	37	9	N	214
09		4500 X	2550	-0-	-1950 B	-0-	2506	2	44	9	N	254
10		4650 X	1937	-0-	-2713 B	-0-	1907	2	30	9	N	281
11		4500 X	1070	-0-	-3430 B	-0-	1070	2			N	281
12		4340 X	3853	-0-	-487 B	-0-	3784	2	69	9	N	344
*01		5676 X	5676	-0-	-0- B	-0-	5521	2	155	9	N	299
-----												
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675												
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500												
08		3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2			Y	-0-
09		2670 X	2264	-0-	-406 B	-0-	2264	2			Y	-0-
10		3410 X	1593	-0-	-1817 B	-0-	1593	2			Y	-0-
11		3300 X	1923	-0-	-1377 B	-0-	1923	2			Y	-0-
12		3410 X	1161	-0-	-2249 B	-0-	1161	2			Y	-0-
01		3162 X	2315	-0-	-847 B	-0-	2315	2			Y	-0-
-----												
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600												
08		2356 X	1903	-0-	-453 B	-0-	1903	2			N	170
09		2010 X	1567	-0-	-443 B	-0-	1567	2			N	170
10		1705 X	1579	-0-	-126 B	-0-	1579	2			N	170
11		1830 X	1463	-0-	-367 B	-0-	1463	2			N	170
*12		1891 X	1371	-0-	-520 B	-0-	1371	2			N	170
01		1891 X	1453	-0-	-438 B	-0-	1453	2			N	-0-
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323												
08		11024 X	11024	-0-	-0- B	-0-	11024	2			Y	-0-
09		10030 X	10030	-0-	-0- B	-0-	10030	2			Y	-0-
10		10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	10186	2			Y	-0-
11		9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	9689	2			Y	-0-
12		10095 X	10095	-0-	-0- B	-0-	10095	2			Y	-0-
*01		9934 X	9934	-0-	-0- B	-0-	9934	2			Y	-0-
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A												
08		2139 X	1825	-0-	-314 B	-0-	1825	2			Y	-0-
09		3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	2			Y	-0-
10		2139 X	1354	-0-	-785 B	-0-	1354	2			Y	-0-
11		2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			Y	-0-
12		2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2			Y	-0-
01		2139 X	1467	-0-	-672 B	-0-	1467	2			Y	-0-
-----												
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348												
08		8711 X	7838	-0-	-873 B	-0-	7838	2			Y	150
09		8100 X	5987	-0-	-2113 B	-0-	5987	2			Y	150
10		7626 X	7500	-0-	-126 B	-0-	7500	2			Y	150
11		7590 X	7217	-0-	-373 B	-0-	7217	2			Y	150
*12		7843 X	6107	-0-	-1736 B	-0-	6107	2			Y	150
01		7843 X	6980	-0-	-863 B	-0-	6980	2			Y	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
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
-----												
08		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866												
08		775 X	231	-0-	-544 B	-0-	231 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095												
08		33635 X	27451	-0-	-6184 B	-0-	27451 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246												
08		22475 X	11844	-0-	-10631 B	-0-	11844 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815												
08		3906 X	3864	-0-	-42 B	-0-	3864 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934												
08		4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	4378 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904												
08		8171 X	8171	-0-	-0- B	-0-	8171 2	N	-0-			-0-
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-
-----												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267  
 ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

08	3131 X	1981	-0-	-1150 B	-0-	1577	3	404	9	N	367	367	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

08	43555 X	25010	-0-	-18545 B	-0-	21629	3	3381	9	Y	3074	3074	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

08	29698 X	22728	-0-	-6970 B	-0-	19392	3	3336	9	Y	3033	3033	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

08	24552 X	17341	-0-	-7211 B	-0-	15112	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

08	28723 X	28723	-0-	-0- B	-0-	25457	3	3266	9	Y	2969	2969	1			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		11H	RRCID ->	277078	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10927	PERF.10811	- 19926		
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			
08		40672 X	29705	-0-	-10967 B	-0-	25860 3	3845 9	Y	3495	3495 1	-0-		
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-		
-----														
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		12H	RRCID ->	277118	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10677	- 20240		
08		35641 X	35641	-0-	-0- B	-0-	31648 3	3993 9	Y	3630	3630 1	-0-		
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-		
-----														
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		13H	RRCID ->	277264	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10770	- 19984		
08		49507 X	39834	-0-	-9673 B	-0-	33976 3	5858 9	Y	5325	5325 1	-0-		
09		47910 X	35859	-0-	-12051 B	-0-	30614 3	5245 9	Y	4768	4768 1	-0-		
10		49507 X	34318	-0-	-15189 B	-0-	29303 3	5015 9	Y	4559	4559 1	-0-		
11		47850 X	29239	-0-	-18611 B	-0-	24925 3	4314 9	Y	3922	3922 1	-0-		
12		47399 X	28680	-0-	-18719 B	-0-	24401 3	4279 9	Y	3890	3890 1	-0-		
01		34565 X	24661	-0-	-9904 B	-0-	21043 3	3618 9	Y	3289	3289 1	-0-		
-----														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		WELL #:		1H	RRCID ->	257135	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12710	- 18888
08		13578 X	12755	-0-	-823 B	-0-	198 1	12505 3	Y	-0-			-0-	
09		13080 X	12365	-0-	-715 B	-0-	179 1	12176 3	Y	1	1 1		-0-	
10		13516 X	9774	-0-	-3742 B	-0-	148 1	9626 3	Y	-0-			-0-	
11		13080 X	8950	-0-	-4130 B	-0-	136 1	8814 3	Y	-0-			-0-	
12		12772 X	10053	-0-	-2719 B	-0-	149 1	9816 3	Y	-0-			-0-	
01		12772 X	8141	-0-	-4631 B	-0-	134 1	7979 3	Y	-0-			-0-	
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	257628	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10535	- 13906		
08		117893 X	39058	-0-	-78835 B	-0-	524 1	38462 2	N	-0-			-0-	
09		114090 X	4071	-0-	-110019 B	-0-	72 3	3989 2	N	-0-			-0-	
10		117893 X	24864	-0-	-93029 B	-0-	37 1	24534 2	N	-0-			-0-	
11		93570 X	21481	-0-	-72089 B	-0-	45 3	21243 2	N	-0-			-0-	
12		61349 X	20081	-0-	-41268 B	-0-	201 1	19844 2	N	-0-			-0-	
01		39060 X	17065	-0-	-21995 B	-0-	129 3	16831 2	N	-0-			-0-	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382														
M O	ALLOW 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
08	1809 X	1809	-0-	-0- B	-0-	862 1	2 2	442 3	132 4	Y	337	439 1		53
09	2010 X	2005	-0-	-5 B	-0-	663 1	160 2	352 3	436 4	Y	358	380 1		31
10	2077 X	1698	-0-	-379 B	-0-	802 1	1 2	201 3	279 4	Y	377	297 1		111
11	2010 X	1389	-0-	-621 B	-0-	450 1	1 2	157 3	414 4	Y	334	373 1		72
12	2077 X	1696	-0-	-381 B	-0-	597 1	4 2	462 3	255 4	Y	344	380 1		36
01	2077 X	1296	-0-	-781 B	-0-	381 1	1 2	141 3	357 4	Y	378	353 1		61

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
08	21545 X	19475	-0-	-2070 B	-0-	303 1	19093 3	79 4		Y	-0-			-0-
09	20370 X	15874	-0-	-4496 B	-0-	230 1	15633 3	11 4		Y	-0-			-0-
10	20429 X	19530	-0-	-899 B	-0-	294 1	19226 3	1 4	9 9	Y	8	5 1		3
11	19319 X	19319	-0-	-0- B	-0-	292 1	19026 3	1 4		Y	-0-	3 1		-0-
12	19561 X	18404	-0-	-1157 B	-0-	273 1	17971 3	160 4		Y	-0-			-0-
01	19530 X	16989	-0-	-2541 B	-0-	280 1	16651 3	58 4		Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
08	29667 X	-0-	-0-	-29667 B	-0-					N	-0-			-0-
09	28710 X	1246	-0-	-27464 B	-0-	11 1	1221 2	14 3		N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
08	24583 X	-0-	-0-	-24583 B	-0-					N	-0-			-0-
09	43129 X	43129	-0-	-0- B	-0-	390 1	42262 2	477 3		N	-0-			-0-
10	27633 X	27633	-0-	-0- B	-0-	224 1	27266 2	143 3		N	-0-			-0-
11	21913 X	21913	-0-	-0- B	-0-	205 1	21671 2	37 3		N	-0-			-0-
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-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	32457 X	29128	-0-	-3329 B	-0-	391	1	28683	2	N	-0-	-0-
						54	3					
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-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
08	43059 X	34239	-0-	-8820 B	-0-	459	1	33716	2	N	-0-	-0-
						64	3					
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-
-----												
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171												
08	7595 X	7284	-0-	-311 B	-0-	210	1	6962	3	N	92	124
						11	4	101	9			
09	7440 X	6784	-0-	-656 B	-0-	589	1	5945	3	N	148	95
						87	4	163	9			
10	7688 X	4939	-0-	-2749 B	-0-	504	1	4262	3	N	136	231
						23	4	150	9			
11	7440 X	3162	-0-	-4278 B	-0-	293	1	2739	3	N	111	146
						8	4	122	9			
12	7285 X	3169	-0-	-4116 B	-0-	325	1	2673	3	N	152	113
						4	4	167	9			
01	7285 X	2941	-0-	-4344 B	-0-	342	1	2440	3	N	137	250
						8	4	151	9			
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061												
08	11470 X	9233	-0-	-2237 B	-0-	144	1	9030	3	Y	20	2
						37	4	22	9			
09	9510 X	8400	-0-	-1110 B	-0-	121	1	8249	3	Y	22	5
						6	4	24	9			
10	9827 X	2113	-0-	-7714 B	-0-	32	1	2071	3	Y	9	4
						10	9					
11	9510 X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					Y	-0-	-0-
12	10508 X	10508	-0-	-0- B	-0-	154	1	10115	3	Y	135	26
						90	4	149	9			
01	9238 X	5100	-0-	-4138 B	-0-	82	1	4899	3	Y	93	39
						17	4	102	9			
-----												
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201												
08	6634 X	5354	-0-	-1280 B	-0-	307	1	5047	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN STATE		WELL #:		92H	RRCID ->	263585	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9812 - 14551			
M O	ALLOW 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
08	17918 X	15082	-0-	-2836 B	-0-	202	1	14852	2	N	-0-			-0-
						28	3							
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-
-----														
BRACKEN-JV		WELL #:		10H	RRCID ->	263806	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12798 - 18831			
08	14136 X	17	-0-	-14119 B	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
FASKEN STATE		WELL #:		93H	RRCID ->	264180	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9641	PERF.10253 - 14901			
08	10974 X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					N	-0-			1
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
-----														
BRACKEN-JV		WELL #:		8H	RRCID ->	264556	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.13048 - 19377			
08	11005 X	1320	-0-	-9685 B	-0-	21	1	1294	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
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	1	1	1	-0-
						111	4							
01	1333 X	37	-0-	-1296 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			
08	11904 X	3727	-0-	-8177 B	-0-	57	1	3620	3	Y	32	33	1	3
						15	4							
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	88	60	1	28
						97	9							
12	15319 X	15319	-0-	-0- B	-0-	226	1	14863	3	Y	89	100	1	17
						132	4							
01	3720 X	2637	-0-	-1083 B	-0-	43	1	2561	3	Y	22	30	1	9
						9	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN-JV		WELL #:		11H	RRCID ->	265153	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12327	- 17378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4526 X	3776	-0-	-750 B	-0-	55 1	3468 3	Y	217	272 1	18				
						14 4	239 9								
09	3960 X	3633	-0-	-327 B	-0-	48 1	3331 3	Y	228	197 1	49				
						3 4	251 9								
10	4123 X	2860	-0-	-1263 B	-0-	40 1	2608 3	Y	193	166 1	76				
						212 9									
11	3990 X	2161	-0-	-1829 B	-0-	30 1	1946 3	Y	168	190 1	54				
						185 9									
12	4123 X	1982	-0-	-2141 B	-0-	28 1	1862 3	Y	68	109 1	13				
						17 4	75 9								
01	3782 X	1737	-0-	-2045 B	-0-	26 1	1569 3	Y	124	85 1	52				
						6 4	136 9								

FASKEN STATE		WELL #:		8H	RRCID ->	265234	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.10097	- 14901
08	23808 X	-0-	-0-	-23808 B	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

FASKEN STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	265550	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	9464	PERF.10070	- 15421
08	37603 X	30562	-0-	-7041 B	-0-	410 1	30096 2	N	-0-		-0-	
						56 3						
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-	

ARN EF		WELL #:		1H	RRCID ->	266277	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9996	- 16101
08	20119 X	16301	-0-	-3818 B	-0-	850 1	15310 3	Y	12	7 1	5	
						128 4	13 9					
09	18630 X	15978	-0-	-2652 B	-0-	796 1	14992 3	Y	85	55 1	35	
						96 4	94 9					
10	18817 X	15880	-0-	-2937 B	-0-	825 1	14709 3	Y	280	235 1	80	
						38 4	308 9					
11	17790 X	14859	-0-	-2931 B	-0-	959 1	13741 3	Y	109	155 1	34	
						39 4	120 9					
12	18383 X	14801	-0-	-3582 B	-0-	822 1	13890 3	Y	28	54 1	8	
						58 4	31 9					
01	16523 X	14470	-0-	-2053 B	-0-	812 1	13633 3	Y	-0-	8 1	-0-	
						25 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																
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
08	16771 X	14091	-0-	-2680 B	-0-	732 1	13197 3	111 4	51 9	Y	46	36 1				19
09	15900 X	13813	-0-	-2087 B	-0-	689 1	12971 3	83 4	70 9	Y	64	57 1				26
10	16213 X	13772	-0-	-2441 B	-0-	715 1	12754 3	33 4	270 9	Y	245	201 1				70
11	15180 X	12997	-0-	-2183 B	-0-	838 1	12009 3	34 4	116 9	Y	105	142 1				33
12	15686 X	12597	-0-	-3089 B	-0-	699 1	11812 3	50 4	36 9	Y	33	57 1				9
01	14260 X	12426	-0-	-1834 B	-0-	697 1	11708 3	21 4		Y	-0-	9 1				-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																
08	38595 X	-0-	-0-	-38595 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																
08	10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663																
08	15500 X	12202	-0-	-3298 B	-0-	1786 1	10256 3	48 4	112 9	Y	102	89 1				52
09	16050 X	12266	-0-	-3784 B	-0-	1709 1	10310 3	102 4	145 9	Y	132	135 1				49
10	16585 X	12150	-0-	-4435 B	-0-	1757 1	10153 3	60 4	180 9	Y	164	165 1				48
11	16050 X	11154	-0-	-4896 B	-0-	1776 1	9100 3	82 4	196 9	Y	178	194 1				32
12	13981 X	10873	-0-	-3108 B	-0-	1668 1	8971 3	80 4	154 9	Y	140	133 1				39
01	12679 X	11777	-0-	-902 B	-0-	1876 1	9653 3	49 4	199 9	Y	181	152 1				68

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774																
08	2418 X	806	-0-	-1612 B	-0-	347 1	100 3	221 4	138 9	N	125	133 1				14
09	2340 X	772	-0-	-1568 B	-0-	301 1	196 3	205 4	70 9	N	64	72 1				6
10	1085 X	744	-0-	-341 B	-0-	305 1	200 3	133 4	106 9	N	96	89 1				13
11	930 X	735	-0-	-195 B	-0-	259 1	128 3	263 4	85 9	N	77	84 1				6
12	1137 X	1137	-0-	-0 B	-0-	489 1	67 3	550 4	31 9	N	28	30 1				4
01	806 X	476	-0-	-330 B	-0-	156 1	63 3	176 4	81 9	N	74	67 1				11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																	
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012														TOTAL DEPTH	9787	PERF.10179	- 15402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08	15872 X	13754	-0-	-2118 B	-0-	2011 1	11544 3	54 4	145 9	Y	132	123	1		67		
09	16140 X	13675	-0-	-2465 B	-0-	1904 1	11478 3	113 4	180 9	Y	164	171	1		60		
10	16678 X	14269	-0-	-2409 B	-0-	2061 1	11908 3	70 4	230 9	Y	209	208	1		61		
11	16140 X	10836	-0-	-5304 B	-0-	1729 1	8858 3	80 4	169 9	Y	154	188	1		27		
12	15655 X	14017	-0-	-1638 B	-0-	2153 1	11577 3	103 4	184 9	Y	167	148	1		46		
01	14260 X	12453	-0-	-1807 B	-0-	1982 1	10197 3	52 4	222 9	Y	202	172	1		76		
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013														TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9963	- 16187
08	4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	129 1	4272 3	6 4	320 9	Y	291	225	1		122		
09	5280 X	4003	-0-	-1277 B	-0-	331 1	3347 3	49 4	276 9	Y	251	247	1		126		
10	5456 X	4454	-0-	-1002 B	-0-	444 1	3757 3	20 4	233 9	Y	212	274	1		64		
11	5280 X	4553	-0-	-727 B	-0-	421 1	3935 3	12 4	185 9	Y	168	148	1		84		
12	4712 X	4186	-0-	-526 B	-0-	435 1	3577 3	6 4	168 9	Y	153	183	1		54		
01	4712 X	4064	-0-	-648 B	-0-	478 1	3416 3	12 4	158 9	Y	144	141	1		57		
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013														TOTAL DEPTH	9559	PERF. 9977	- 14646
08	10478 X	9201	-0-	-1277 B	-0-	434 1	7814 3	65 4	888 9	Y	807	666	1		334		
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		
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013														TOTAL DEPTH	9592	PERF.10105	- 14596
08	13795 X	11606	-0-	-2189 B	-0-	563 1	10134 3	85 4	824 9	Y	749	673	1		310		
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		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013													TOTAL DEPTH	9905 PERF.10464 - 15043	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	34627 X	15051	-0-	-19576 B	-0-	202	1	14821	2	N	-0-			-0-	
						28	3								
09	33510 X	14159	-0-	-19351 B	-0-	128	1	13874	2	N	-0-			-0-	
						157	3								
10	34627 X	13704	-0-	-20923 B	-0-	111	1	13522	2	N	-0-			-0-	
						71	3								
11	25320 X	12724	-0-	-12596 B	-0-	119	1	12583	2	N	-0-			-0-	
						22	3								
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-	
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013													TOTAL DEPTH	9877 PERF.10830 - 15532	
08	39587 X	24188	-0-	-15399 B	-0-	324	1	23819	2	N	-0-			-0-	
						45	3								
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-	
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013													TOTAL DEPTH	9409 PERF. 9921 - 15286	
08	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	73	1	2427	3	Y	83	84	1	35	
						4	4	91	9						
09	3090 X	2537	-0-	-553 B	-0-	215	1	2167	3	Y	113	91	1	57	
						31	4	124	9						
10	3069 X	2775	-0-	-294 B	-0-	277	1	2346	3	Y	126	145	1	38	
						13	4	139	9						
11	2970 X	2805	-0-	-165 B	-0-	256	1	2388	3	Y	140	108	1	70	
						7	4	154	9						
12	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	307	1	2523	3	Y	112	142	1	40	
						4	4	123	9						
*01	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	364	1	2602	3	Y	221	174	1	87	
						9	4	243	9						
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013													TOTAL DEPTH	9658 PERF. 9606 - 14248	
08	16182 X	13961	-0-	-2221 B	-0-	688	1	12397	3	Y	702	700	1	291	
						104	4	772	9						
09	15660 X	13662	-0-	-1998 B	-0-	648	1	12196	3	Y	673	685	1	279	
						78	4	740	9						
10	16182 X	13740	-0-	-2442 B	-0-	684	1	12182	3	Y	766	825	1	220	
						31	4	843	9						
11	15150 X	12623	-0-	-2527 B	-0-	766	1	10978	3	Y	771	748	1	243	
						31	4	848	9						
12	15655 X	12461	-0-	-3194 B	-0-	646	1	10924	3	Y	768	796	1	215	
						46	4	845	9						
01	14105 X	12171	-0-	-1934 B	-0-	634	1	10649	3	Y	790	807	1	198	
						19	4	869	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011													TOTAL DEPTH	11814	PERF.12341 - 18314
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
08	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	1016 1	2 2	155 4	Y	296	391 1		46		
						521 3		147 2							
09	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	613 1	147 2	402 4	Y	384	396 1		34		
						326 3									
10	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	1061 1	2 2	369 4	Y	371	295 1		110		
						266 3									
11	1680 N	1345	-0-	-335 B	-0-	477 1	1 2	440 4	Y	237	296 1		51		
						166 3									
12	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	710 1	5 2		Y	281	303 1		29		
						548 3		302 4							
01	1736 N	1152	-0-	-584 B	-0-	390 1	1 2		Y	229	221 1		37		
						144 3		365 4							
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH	9551	PERF. 9978 - 16796
08	12183 X	10134	-0-	-2049 B	-0-	482 1	8687 3	892 9	Y	811	723 1		336		
						73 4		8434 3							
09	11760 X	9772	-0-	-1988 B	-0-	448 1	8434 3	836 9	Y	760	781 1		315		
						54 4									
10	11749 X	10086	-0-	-1663 B	-0-	482 1	8585 3	997 9	Y	906	961 1		260		
						22 4									
11	10830 X	9030	-0-	-1800 B	-0-	527 1	7546 3	936 9	Y	851	843 1		268		
						21 4									
12	10974 X	9896	-0-	-1078 B	-0-	472 1	7978 3	1412 9	Y	1284	1193 1		359		
						34 4		7641 3							
01	10137 X	9229	-0-	-908 B	-0-	455 1	7641 3	1119 9	Y	1017	1121 1		255		
						14 4									
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012													TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042 - 18147
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	58	86 1		9		
09	630 N	264	-0-	-366 B	-0-	59 1	14 2	38 4	Y	111	110 1		10		
						31 3									
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	190 1	48 3	201 9	Y	183	139 1		54		
						66 4									
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	142 1	50 3	241 9	Y	219	226 1		47		
						131 4									
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	174 1	1 2	75 4	Y	233	256 1		24		
						135 3									
01	496 N	380	-0-	-116 B	-0-	95 1	35 3	162 9	Y	147	147 1		24		
						88 4									
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9937 - 16798
08	11687 X	9685	-0-	-2002 B	-0-	461 1	8304 3	850 9	Y	773	718 1		320		
						70 4									
09	11010 X	10601	-0-	-409 B	-0-	462 1	8701 3	1382 9	Y	1256	1055 1		521		
						56 4									
10	11253 X	9744	-0-	-1509 B	-0-	469 1	8364 3	889 9	Y	808	1097 1		232		
						22 4									
11	10890 X	9161	-0-	-1729 B	-0-	534 1	7649 3	957 9	Y	870	828 1		274		
						21 4									
12	11253 X	10168	-0-	-1085 B	-0-	501 1	8470 3	1161 9	Y	1055	1034 1		295		
						36 4									
01	10943 X	9867	-0-	-1076 B	-0-	478 1	8035 3	1339 9	Y	1217	1207 1		305		
						15 4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13826 X	11795	-0-	-2031 B	-0-	579 1	10432 3	88 4	Y	633	612 1		262
09	13110 X	10583	-0-	-2527 B	-0-	502 1	9455 3	61 4	Y	514	563 1		213
10	13330 X	11487	-0-	-1843 B	-0-	576 1	10275 3	27 4	Y	554	608 1		159
11	12780 X	11242	-0-	-1538 B	-0-	687 1	9849 3	28 4	Y	616	581 1		194
12	13175 X	10354	-0-	-2821 B	-0-	540 1	9130 3	39 4	Y	586	616 1		164
01	11780 X	10054	-0-	-1726 B	-0-	526 1	8841 3	16 4	Y	610	621 1		153
-----													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731													
08	34751 X	27248	-0-	-7503 B	-0-	1870 1	24219 3	375 4	N	713	801 1		46
09	28050 X	24016	-0-	-4034 B	-0-	1151 1	22046 3	118 4	N	637	620 1		63
10	29202 X	23085	-0-	-6117 B	-0-	1369 1	20073 3	938 4	N	641	601 1		103
11	28260 X	21233	-0-	-7027 B	-0-	1419 1	18682 3	245 4	N	806	821 1		88
12	29202 X	21140	-0-	-8062 B	-0-	1424 1	18430 3	353 4	N	848	844 1		92
01	27249 X	19750	-0-	-7499 B	-0-	1584 1	16888 3	234 4	N	949	934 1		107
-----													
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155													
08	87265 X	84397	-0-	-2868 B	-0-	1132 1	83109 2	156 3	N	-0-			-0-
09	84450 X	78316	-0-	-6134 B	-0-	709 1	76741 2	866 3	N	-0-			-0-
10	83235 X	77453	-0-	-5782 B	-0-	627 1	76424 2	402 3	N	-0-			-0-
11	81660 X	72386	-0-	-9274 B	-0-	678 1	71583 2	125 3	N	-0-			-0-
12	84382 X	73215	-0-	-11167 B	-0-	864 1	72351 2	864 1	N	-0-			-0-
01	84382 X	69705	-0-	-14677 B	-0-	956 1	68749 2		N	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463													
08	135718 X	93721	-0-	-41997 B	-0-	1257 1	92291 2	173 3	N	-0-			-0-
09	117540 X	88920	-0-	-28620 B	-0-	804 1	87133 2	983 3	N	-0-			-0-
10	100936 X	85508	-0-	-15428 B	-0-	692 1	84372 2	444 3	N	-0-			-0-
11	97680 X	80650	-0-	-17030 B	-0-	756 1	79755 2	139 3	N	-0-			-0-
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-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586												
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
08	191828 X	134257	-0-	-57571 B	-0-	1801	1	132208	2	N	-0-	-0-
						248	3					
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-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638												
08	111445 X	83696	-0-	-27749 B	-0-	1123	1	82418	2	N	-0-	-0-
						155	3					
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-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888												
08	263097 X	160272	-0-	-102825 B	-0-	2150	1	157825	2	N	-0-	-0-
						297	3					
09	178890 X	155745	-0-	-23145 B	-0-	1409	1	152614	2	N	-0-	-0-
						1722	3					
10	165106 X	156549	-0-	-8557 B	-0-	1267	1	154470	2	N	-0-	-0-
						812	3					
11	159780 X	143813	-0-	-15967 B	-0-	1347	1	142218	2	N	-0-	-0-
						248	3					
12	165106 X	140299	-0-	-24807 B	-0-	1656	1	138643	2	N	-0-	-0-
01	160952 X	131016	-0-	-29936 B	-0-	1798	1	129218	2	N	-0-	-0-
-----												
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981												
08	18290 X	15171	-0-	-3119 B	-0-	743	1	13379	3	Y	852	353
						112	4	937	9			
09	17520 X	14857	-0-	-2663 B	-0-	698	1	13158	3	Y	833	345
						85	4	916	9			
10	17701 X	15070	-0-	-2631 B	-0-	746	1	13296	3	Y	904	259
						34	4	994	9			
11	16620 X	14229	-0-	-2391 B	-0-	861	1	12334	3	Y	908	286
						35	4	999	9			
12	17050 X	12909	-0-	-4141 B	-0-	668	1	11295	3	Y	816	228
						48	4	898	9			
01	15345 X	13496	-0-	-1849 B	-0-	695	1	11684	3	Y	995	249
						22	4	1095	9			
-----												
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655												
08	130076 X	-0-	-0-	-130076 B	-0-					N	-0-	-0-
09	117540 X	-0-	-0-	-117540 B	-0-					N	-0-	-0-
10	121458 X	-0-	-0-	-121458 B	-0-					N	-0-	-0-
11	117540 X	-0-	-0-	-117540 B	-0-					N	-0-	-0-
12	56110 X	26	-0-	-56084 B	-0-	26	2			N	-0-	-0-
01	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														
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
M O	ALLOW 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
08	104718 X	56790	-0-	-47928 B	-0-	884	1	55676	3	Y	-0-			-0-
						230	4							
09	87660 X	51231	-0-	-36429 B	-0-	741	1	50452	3	Y	-0-			-0-
						38	4							
10	82925 X	52319	-0-	-30606 B	-0-	879	1	51438	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	69930 X	46542	-0-	-23388 B	-0-	941	1	45600	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	63798 X	46036	-0-	-17762 B	-0-	683	1	44952	3	Y	-0-			-0-
						401	4							
01	56792 X	42287	-0-	-14505 B	-0-	696	1	41446	3	Y	-0-			-0-
						145	4							
FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
08	123411 X	105835	-0-	-17576 B	-0-	1420	1	104219	2	N	-0-			-0-
						196	3							
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-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
08	214427 X	162834	-0-	-51593 B	-0-	2184	1	160349	2	N	-0-			-0-
						301	3							
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-
FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	252154 X	173043	-0-	-79111 B	-0-	2321	1	170402	2	N	-0-			-0-
						320	3							
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN STATE		WELL #:		28H	RRCID ->	275484	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10076	PERF.10150 - 17570		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	415214 X	73627	-0-	-341587 B	-0-	988	1	72503	2	N	-0-		-0-
						136	3						
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-
FASKEN STATE		WELL #:		29H	RRCID ->	275485	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10260 - 17510		
08	424018 X	238223	-0-	-185795 B	-0-	3195	1	234587	2	N	-0-		-0-
						441	3						
09	343800 X	213654	-0-	-130146 B	-0-	1933	1	209358	2	N	-0-		-0-
						2363	3						
10	298871 X	186817	-0-	-112054 B	-0-	1512	1	184336	2	N	-0-		-0-
						969	3						
11	289230 X	164988	-0-	-124242 B	-0-	1546	1	163158	2	N	-0-		-0-
						284	3						
12	274164 X	149689	-0-	-124475 B	-0-	1767	1	147922	2	N	-0-		-0-
01	238235 X	140860	-0-	-97375 B	-0-	1933	1	138927	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE		WELL #:		27H	RRCID ->	275562	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10230 - 17546		
08	368714 X	196494	-0-	-172220 B	-0-	2636	1	193495	2	N	-0-		-0-
						363	3						
09	242970 X	237777	-0-	-5193 B	-0-	2151	1	232997	2	N	-0-		-0-
						2629	3						
10	226331 X	216555	-0-	-9776 B	-0-	1753	1	213679	2	N	-0-		-0-
						1123	3						
11	219030 X	190355	-0-	-28675 B	-0-	1783	1	188244	2	N	-0-		-0-
						328	3						
12	245706 X	176226	-0-	-69480 B	-0-	2080	1	174146	2	N	-0-		-0-
01	245706 X	158450	-0-	-87256 B	-0-	2174	1	156276	2	N	-0-		-0-
BRACKEN-JV		WELL #:		13H	RRCID ->	275627	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12929 - 18895		
08	109771 X	61259	-0-	-48512 B	-0-	953	1	60054	3	Y	4	5 1	-0-
						248	4						
09	91710 X	56903	-0-	-34807 B	-0-	823	1	56035	3	Y	3	2 1	1
						42	4						
10	87265 X	58023	-0-	-29242 B	-0-	975	1	57046	3	Y	-0-	1 1	-0-
						2	4						
11	74130 X	51675	-0-	-22455 B	-0-	1044	1	50619	3	Y	10	7 1	3
						1	4						
12	67890 X	52307	-0-	-15583 B	-0-	776	1	51066	3	Y	9	10 1	2
						455	4						
01	61256 X	48867	-0-	-12389 B	-0-	805	1	47884	3	Y	10	8 1	4
						167	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	316554 X	316554	-0-	-0-	B	-0-	4246	1	311723	2	N	-0-		-0-	
							585	3							
09	177000 X	83767	-0-	-93233	B	-0-	758	1	82083	2	N	-0-		-0-	
							926	3							
10	266346 X	266346	-0-	-0-	B	-0-	2156	1	262808	2	N	-0-		-0-	
							1382	3							
11	227244 X	227244	-0-	-0-	B	-0-	2129	1	224724	2	N	-0-		-0-	
							391	3							
12	229233 X	229233	-0-	-0-	B	-0-	2706	1	226527	2	N	-0-		-0-	
*01	206178 X	206178	-0-	-0-	B	-0-	2829	1	203349	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287															
08	315223 X	315223	-0-	-0-	B	-0-	4228	1	310412	2	N	-0-		-0-	
							583	3							
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-	
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195															
08	350557 X	350557	-0-	-0-	B	-0-	4702	1	345207	2	N	-0-		-0-	
							648	3							
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-	
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 13357 - 19378															
08	781572 X	92608	-0-	-688964	B	-0-	1438	1	90590	3	Y	187	240	1	15
							374	4	206	9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018													
M O	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
08	789911 X	125755	-0-	-664156 B	-0-	1951	1	122959	3	Y	306	399 1	25
						508	4	337	9				
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				
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462													
08	1509206 X	308849	-0-	-1200357 B	-0-	4143	1	304135	2	N	-0-		-0-
						571	3						
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-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825													
08	1294299 X	366555	-0-	-927744 B	-0-	4917	1	360961	2	N	-0-		-0-
						677	3						
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-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570													
08	1620797 X	336302	-0-	-1284495 B	-0-	4511	1	331169	2	N	-0-		-0-
						622	3						
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-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1233446 X	233705	-0-	-999741 B	-0-	3135	1	230138	2	N	-0-		-0-
						432	3						
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-
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848													
08	SHUT IN	218531	-0-	218531 B	218531	2931	1	215196	2	N	-0-		-0-
						404	3						
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-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865													
08	SHUT IN	64569	-0-	64569 B	64569	866	1	63584	2	N	-0-		-0-
						119	3						
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-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730													
08	SHUT IN	76848	-0-	76848 B	76848	1031	1	75675	2	N	-0-		-0-
						142	3						
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900													
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
08		SHUT IN	197660	-0-	197660 B	197660	2651	1	194644	2	N	-0-	-0-
							365	3					
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-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-	-0-
10		SHUT IN	199004	-0-	199004 B	199008	1611	1	196361	2	N	-0-	-0-
							1032	3					
11		SHUT IN	312600	-0-	312600 B	511608	2929	1	309132	2	N	-0-	-0-
							539	3					
*12		778972 X	267364	-0-	-511608 B	-0-	3156	1	264208	2	N	-0-	-0-
*01		463264 X	160419	-0-	-302845 B	-0-	2201	1	158218	2	N	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		SHUT IN	211966	-0-	211966 B	211966	1716	1	209150	2	N	-0-	-0-
							1100	3					
11		SHUT IN	403294	-0-	403294 B	615260	3778	1	398821	2	N	-0-	-0-
							695	3					
*12		919537 X	304277	-0-	-615260 B	-0-	3591	1	300686	2	N	-0-	-0-
*01		551676 X	174644	-0-	-377032 B	-0-	2396	1	172248	2	N	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		SHUT IN	222305	-0-	222305 B	222305	1800	1	219352	2	N	-0-	-0-
							1153	3					
11		SHUT IN	355138	-0-	355138 B	577443	3327	1	351199	2	N	-0-	-0-
							612	3					
*12		880601 X	303158	-0-	-577443 B	-0-	3578	1	299580	2	N	-0-	-0-
*01		519281 X	174995	-0-	-344286 B	-0-	2401	1	172594	2	N	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		SHUT IN	177785	-0-	177785 B	177785	1439	1	175424	2	N	-0-	-0-
							922	3					
11		SHUT IN	269051	-0-	269051 B	446836	2521	1	266067	2	N	-0-	-0-
							463	3					
*12		647399 X	200563	-0-	-446836 B	-0-	2367	1	198196	2	N	-0-	-0-
*01		361150 X	133706	-0-	-227444 B	-0-	1835	1	131871	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 833348										
FASKEN STATE			WELL #:	30H	RRCID ->	278722	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.10176	- 17494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	B	761818				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	761818				N	-0-		-0-
10	0	172502	-0-	172502	B	934320	1397	1	170210	2	N	-0-	-0-
							895	3					
11	1140458 X	206138	-0-	-934320	B	-0-	1931	1	203852	2	N	-0-	-0-
							355	3					
12	654379 X	321525	-0-	-332854	B	-0-	3795	1	317730	2	N	-0-	-0-
01	654379 X	299740	-0-	-354639	B	-0-	4113	1	295627	2	N	-0-	-0-
-----													
TALISMAN ENERGY USA INC.			835506										
NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:	2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972	- 17119	
08	9703 X	8336	-0-	-1367	B	-0-	8336	3			N	-0-	13
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
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590	- 14874	
08	14167 X	8235	-0-	-5932	B	-0-	7312	3	923	9	Y	839	333
09	11130 X	8577	-0-	-2553	B	-0-	7567	3	1010	9	Y	918	949
10	10323 X	7881	-0-	-2442	B	-0-	6961	3	920	9	Y	836	288
11	9120 X	7211	-0-	-1909	B	-0-	6336	3	875	9	Y	795	128
12	8866 X	7145	-0-	-1721	B	-0-	1	1	6328	3	Y	742	192
							816	9					
01	8184 X	7441	-0-	-743	B	-0-	1	1	6668	3	Y	702	133
							772	9					
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	291H	RRCID ->	255011	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11650	- 16452	
08	25632 X	25632	-0-	-0-	B	-0-	25436	3	196	9	Y	178	74
09	22200 X	21653	-0-	-547	B	-0-	21458	3	195	9	Y	177	187
10	21638 X	17457	-0-	-4181	B	-0-	17277	3	180	9	Y	164	60
11	24810 X	16151	-0-	-8659	B	-0-	15979	3	172	9	Y	156	29
12	25637 X	16633	-0-	-9004	B	-0-	1	1	16468	3	Y	149	42
							164	9					
01	25637 X	14825	-0-	-10812	B	-0-	1	1	14682	3	Y	129	28
							142	9					
-----													
GOODRIDGE			WELL #:	2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250	- 18042	
08	13640 X	13408	-0-	-232	B	-0-	13408	3			N	-0-	10
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
-----													
NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:	1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12855	- 17452	
08	9920 X	9201	-0-	-719	B	-0-	9201	3			N	-0-	-0-
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-





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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	6262 X	4886	-0-	-1376 B	-0-	4660	3	226	9	Y	205	217 0	16
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	1	4019	3	Y	201	209 0	17
01	4898 X	4152	-0-	-746 B	-0-	221	9	1	1	Y	202	198 0	21
						222	9						
-----													
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665		
08	12741 X	10984	-0-	-1757 B	-0-	10526	3	458	9	Y	416	355 0	322
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	1	10746	3	Y	573	374 0	385
01	11656 X	10654	-0-	-1002 B	-0-	630	9	1	1	Y	553	485 0	453
						608	9						
-----													
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583		
08	13051 X	11068	-0-	-1983 B	-0-	10362	3	706	9	N	642	555 0	490
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	1	10429	3	N	719	498 0	488
01	11067 X	10928	-0-	-139 B	-0-	791	9	1	1	N	651	598 0	541
						716	9						
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 11681		PERF.11400 - 16697		
08	29915 X	16000	-0-	-13915 B	-0-	15957	3	43	9	Y	39	84 0	19
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	1	22484	3	Y	217	190 0	59
01	25203 X	21177	-0-	-4026 B	-0-	239	9	1	1	Y	199	217 0	41
						219	9						
-----													
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196		
08	29357 X	22545	-0-	-6812 B	-0-	21547	3	998	9	N	907	780 0	706
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	1	19977	3	N	913	628 0	641
01	22537 X	19652	-0-	-2885 B	-0-	1004	9	1	1	N	939	787 0	793
						1033	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7130 X	5717	-0-	-1413 B	-0-	4955	3	762	9	Y	693	722
09	6690 X	5846	-0-	-844 B	-0-	5103	3	743	9	Y	675	676
10	6820 X	5841	-0-	-979 B	-0-	5075	3	766	9	Y	696	754
11	6600 X	4741	-0-	-1859 B	-0-	4052	3	689	9	Y	626	808
12	6138 X	5522	-0-	-616 B	-0-	1	1	4829	3	Y	629	761
						692	9					
01	6045 X	4709	-0-	-1336 B	-0-	1	1	4009	3	Y	635	762
						699	9					
-----												
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824			
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
08	4464 X	3682	-0-	-782 B	-0-	3471	3	211	9	Y	192	15
09	3900 X	3536	-0-	-364 B	-0-	3299	3	237	9	Y	215	16
10	4030 X	3503	-0-	-527 B	-0-	3309	3	194	9	Y	176	21
11	3840 X	2869	-0-	-971 B	-0-	2720	3	149	9	Y	135	18
12	3968 X	3005	-0-	-963 B	-0-	1	1	2828	3	Y	160	14
						176	9					
01	3689 X	2985	-0-	-704 B	-0-	1	1	2784	3	Y	182	19
						200	9					
-----												
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 13131 - 17372			
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
08	6080 X	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3			N	-0-	-0-
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-
-----												
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210			
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
08	25203 X	20363	-0-	-4840 B	-0-	19873	3	490	9	Y	445	156
09	22290 X	18956	-0-	-3334 B	-0-	18470	3	486	9	Y	442	104
10	22041 X	13666	-0-	-8375 B	-0-	13273	3	393	9	Y	357	169
11	20280 X	18687	-0-	-1593 B	-0-	18140	3	547	9	Y	497	204
12	20956 X	14589	-0-	-6367 B	-0-	1	1	14123	3	Y	423	151
						465	9					
01	20367 X	16706	-0-	-3661 B	-0-	1	1	16245	3	Y	418	159
						460	9					
-----												
WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338			
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
08	28706 X	26013	-0-	-2693 B	-0-	25232	3	781	9	Y	710	235
09	27720 X	24316	-0-	-3404 B	-0-	23561	3	755	9	Y	686	148
10	27652 X	15168	-0-	-12484 B	-0-	14732	3	436	9	Y	396	180
11	25590 X	25070	-0-	-520 B	-0-	24450	3	620	9	Y	564	224
12	26443 X	19171	-0-	-7272 B	-0-	1	1	18651	3	Y	472	161
						519	9					
01	26009 X	22025	-0-	-3984 B	-0-	1	1	21422	3	Y	547	198
						602	9					
-----												
CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 10780 - 18174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	86
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	86
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	86
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	86
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	86
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	86











HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																	
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012														TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9806 - 16866
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08		20150 X	16176	-0-	-3974 B	-0-	14217	3	1959	9	Y	1781	1883	0	149		
09		17880 X	14428	-0-	-3452 B	-0-	12562	3	1866	9	Y	1696	1708	0	137		
10		17763 X	15530	-0-	-2233 B	-0-	13511	3	2019	9	Y	1835	1744	0	228		
11		17190 X	14798	-0-	-2392 B	-0-	12941	3	1857	9	Y	1688	1680	0	236		
12		16492 X	14934	-0-	-1558 B	-0-	1	1	13028	3	Y	1732	1805	0	163		
01		16182 X	14255	-0-	-1927 B	-0-	1905	9	1	1	Y	1639	1618	0	184		
							1803	9									
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013														TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9620 - 14640
08		5859 X	4994	-0-	-865 B	-0-	4481	3	513	9	Y	466	499	1	150		
09		5670 X	4392	-0-	-1278 B	-0-	3959	3	433	9	Y	394	436	1	108		
10		5301 X	4140	-0-	-1161 B	-0-	3641	3	499	9	Y	454	394	1	168		
11		5010 X	4443	-0-	-567 B	-0-	3972	3	471	9	Y	428	385	1	211		
12		5022 X	4537	-0-	-485 B	-0-	1	1	4043	3	Y	448	474	1	185		
*01		4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	493	9	1	1	Y	463	458	1	190		
							509	9									
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013														TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9444 - 14539
08		8525 X	6654	-0-	-1871 B	-0-	6312	3	342	9	Y	311	335	0	190		
09		7740 X	6030	-0-	-1710 B	-0-	5724	3	306	9	Y	278	281	0	187		
10		7347 X	5787	-0-	-1560 B	-0-	5501	3	286	9	Y	260	250	0	197		
11		6990 X	4925	-0-	-2065 B	-0-	4690	3	235	9	Y	214	216	0	195		
12		7223 X	4957	-0-	-2266 B	-0-	1	1	4699	3	Y	234	242	0	187		
01		6665 X	4531	-0-	-2134 B	-0-	257	9	1	1	Y	223	220	0	190		
							245	9									
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013														TOTAL DEPTH	9542	PERF.	9641 - 14921
08		8091 X	6725	-0-	-1366 B	-0-	6010	3	715	9	Y	650	699	1	248		
09		7830 X	6179	-0-	-1651 B	-0-	5544	3	635	9	Y	577	630	1	195		
10		8091 X	6177	-0-	-1914 B	-0-	5504	3	673	9	Y	612	541	1	266		
11		7230 X	5700	-0-	-1530 B	-0-	5058	3	642	9	Y	584	522	1	328		
12		7099 X	5832	-0-	-1267 B	-0-	1	1	5157	3	Y	613	648	1	293		
01		6727 X	5822	-0-	-905 B	-0-	674	9	1	1	Y	671	652	1	312		
							738	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013														TOTAL DEPTH	10690	PERF.	11235 - 18077
08		23343 X	5381	-0-	-17962 B	-0-	4774	3	607	9	Y	552	870	1	310		
09		14910 X	9757	-0-	-5153 B	-0-	8237	3	1520	9	Y	1382	199	0	1493		
10		11160 X	1585	-0-	-9575 B	-0-	1409	3	176	9	Y	160	1505	1	148		
11		10800 X	3764	-0-	-7036 B	-0-	2995	3	769	9	Y	699	644	1	203		
12		11160 X	9070	-0-	-2090 B	-0-	7528	3	1542	9	Y	1402	1154	1	451		
01		10075 X	2730	-0-	-7345 B	-0-	2344	3	386	9	Y	351	644	1	158		



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506											
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9857 - 14802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	6293 X	5701	-0-	-592 B	-0-	5163	3	538	9	Y	489	509 0	48
09	5760 X	5211	-0-	-549 B	-0-	4709	3	502	9	Y	456	459 0	45
10	5766 X	5521	-0-	-245 B	-0-	5077	3	444	9	Y	404	390 0	59
11	5550 X	4823	-0-	-727 B	-0-	4417	3	406	9	Y	369	368 0	60
12	5704 X	4805	-0-	-899 B	-0-	1	1	4388	3	Y	378	394 0	44
01	5704 X	4493	-0-	-1211 B	-0-	416	9	1	1	Y	346	342 0	48
						381	9						
-----													
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528		PERF.11153 - 16494			
08	34658 X	23343	-0-	-11315 B	-0-	22886	3	457	9	Y	415	386 0	445
09	33540 X	21400	-0-	-12140 B	-0-	20916	3	484	9	Y	440	567 0	318
10	26350 X	21211	-0-	-5139 B	-0-	20731	3	480	9	Y	436	355 0	399
11	25500 X	18005	-0-	-7495 B	-0-	17617	3	388	9	Y	353	456 0	296
12	25017 X	21199	-0-	-3818 B	-0-	1	1	20648	3	Y	500	331 0	465
01	23343 X	19478	-0-	-3865 B	-0-	550	9	1	1	Y	513	431 0	547
						564	9						
-----													
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9819 - 16294			
08	11346 X	9880	-0-	-1466 B	-0-	8581	3	1299	9	N	1181	1263 0	109
09	10830 X	9164	-0-	-1666 B	-0-	7700	3	1464	9	N	1331	1324 0	116
10	10881 X	9160	-0-	-1721 B	-0-	7763	3	1397	9	N	1270	1218 0	168
11	10170 X	8116	-0-	-2054 B	-0-	6906	3	1210	9	N	1100	1103 0	165
12	9982 X	7684	-0-	-2298 B	-0-	1	1	6473	3	N	1100	1150 0	115
01	9889 X	8850	-0-	-1039 B	-0-	1210	9	1	1	N	1236	1203 0	148
						1360	9						
-----													
COOKE RANCH F UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10873 - 16153			
08	29016 X	24542	-0-	-4474 B	-0-	23889	3	653	9	Y	594	500 0	560
09	26940 X	22846	-0-	-4094 B	-0-	22288	3	558	9	Y	507	731 0	336
10	26815 X	22958	-0-	-3857 B	-0-	22400	3	558	9	Y	507	411 0	432
11	25410 X	19609	-0-	-5801 B	-0-	19352	3	257	9	Y	234	420 0	246
12	25327 X	21399	-0-	-3928 B	-0-	1	1	21265	3	Y	121	136 0	231
01	24552 X	19989	-0-	-4563 B	-0-	133	9	1	1	Y	218	128 0	321
						240	9						
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11568 - 16544			
08	23126 X	17443	-0-	-5683 B	-0-	16839	3	604	9	Y	549	564 0	319
09	20340 X	16399	-0-	-3941 B	-0-	15728	3	671	9	Y	610	198 0	731
10	20274 X	15879	-0-	-4395 B	-0-	15206	3	673	9	Y	612	1032 0	311
11	18510 X	15393	-0-	-3117 B	-0-	14698	3	695	9	Y	632	741 0	202
12	17453 X	15975	-0-	-1478 B	-0-	1	1	15312	3	Y	602	548 0	256
01	17453 X	15512	-0-	-1941 B	-0-	662	9	1	1	Y	583	628 0	211
						641	9						







HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
COOKE RANCH		WELL #: C 2H		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		17856 X	12862	-0-	-4994 B	-0-	12386 3	476 9	N	433	312 0	293
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					
-----												
COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042				
08		23746 X	15928	-0-	-7818 B	-0-	15273 3	655 9	N	595	518 0	402
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					
-----												
BELLWOS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653				
08		32488 X	25891	-0-	-6597 B	-0-	24965 3	926 9	Y	842	696 0	569
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					
-----												
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091				
08		21142 X	18134	-0-	-3008 B	-0-	16775 3	1359 9	Y	1235	1355 0	89
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					
-----												
BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478				
08		3534 X	3356	-0-	-178 B	-0-	2578 3	778 9	Y	707	753 0	53
09		3210 X	3161	-0-	-49 B	-0-	2307 3	854 9	Y	776	773 0	56
10		3348 X	3092	-0-	-256 B	-0-	2335 3	757 9	Y	688	664 0	80
11		3240 X	2964	-0-	-276 B	-0-	2238 3	726 9	Y	660	653 0	87
12		3348 X	2228	-0-	-1120 B	-0-	1 1	1670 3	Y	506	549 0	44
							557 9					
01		3348 X	2770	-0-	-578 B	-0-	1 1	2149 3	Y	564	549 0	59
							620 9					

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		E	2H	RRCID ->	272022	COMPL. DATE	09/08/2013	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	11301 - 17293	
M	O	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
-----														
08		10255 X	10255	-0-	-0- B	-0-	9581 3	674 9	N		613	644 0		241
09		8850 X	7546	-0-	-1304 B	-0-	6860 3	686 9	N		624	221 0		644
10		8649 X	7502	-0-	-1147 B	-0-	6777 3	725 9	N		659	1078 0		225
11		9930 X	6980	-0-	-2950 B	-0-	6324 3	656 9	N		596	727 0		94
12		10261 X	7187	-0-	-3074 B	-0-	1 1	6548 3	N		580	526 0		148
							638 9							
01		7936 X	6887	-0-	-1049 B	-0-	1 1	6268 3	N		562	605 0		105
							618 9							
-----														
BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #:		G	6H	RRCID ->	272102	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9560 - 14163	
08		8246 X	6420	-0-	-1826 B	-0-	5951 3	469 9	Y		426	456 0		31
09		7530 X	5738	-0-	-1792 B	-0-	5297 3	441 9	Y		401	404 0		28
10		7657 X	6077	-0-	-1580 B	-0-	5606 3	471 9	Y		428	407 0		49
11		6810 X	5357	-0-	-1453 B	-0-	4947 3	410 9	Y		373	374 0		48
12		7006 X	5546	-0-	-1460 B	-0-	1 1	5043 3	Y		456	466 0		38
							502 9							
01		6417 X	5248	-0-	-1169 B	-0-	1 1	4808 3	Y		399	397 0		40
							439 9							
-----														
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #:		G	4H	RRCID ->	272163	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9678 - 15202	
08		11036 X	8916	-0-	-2120 B	-0-	8153 3	763 9	Y		694	743 0		50
09		10680 X	8478	-0-	-2202 B	-0-	7614 3	864 9	Y		785	781 0		54
10		10323 X	8111	-0-	-2212 B	-0-	7409 3	702 9	Y		638	620 0		72
11		9750 X	7427	-0-	-2323 B	-0-	6742 3	685 9	Y		623	615 0		80
12		9517 X	7445	-0-	-2072 B	-0-	1 1	6664 3	Y		709	730 0		59
							780 9							
01		8928 X	7036	-0-	-1892 B	-0-	1 1	6368 3	Y		606	604 0		61
							667 9							
-----														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		I	3H	RRCID ->	272366	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9320 - 14499	
08		7502 X	5769	-0-	-1733 B	-0-	5559 3	210 9	Y		191	206 0		87
09		6720 X	5624	-0-	-1096 B	-0-	5407 3	217 9	Y		197	197 0		87
10		6696 X	5469	-0-	-1227 B	-0-	5253 3	216 9	Y		196	188 0		95
11		6090 X	5051	-0-	-1039 B	-0-	4836 3	215 9	Y		195	192 0		98
12		6138 X	5167	-0-	-971 B	-0-	1 1	4932 3	Y		213	220 0		91
							234 9							
01		5797 X	4450	-0-	-1347 B	-0-	1 1	4293 3	Y		142	146 0		87
							156 9							
-----														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		I	2H	RRCID ->	272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	9241 - 16263	
08		15283 X	12228	-0-	-3055 B	-0-	11512 3	716 9	Y		651	692 0		47
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							





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506													
COOKE RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
08	T. A.	47507	-0-	47507 B	427059	43229	3	4278	9	N	3889	3166	0	2628	
09	T. A.	46196	-0-	46196 B	473255	42269	3	3927	9	N	3570	4953	0	1245	
10	T. A.	45824	-0-	45824 B	519079	42063	3	3761	9	N	3419	2824	0	1840	
11	T. A.	36442	-0-	36442 B	555521	33527	3	2915	9	N	2650	3501	0	989	
12	T. A.	37273	-0-	37273 B	592794	1	1	34873	3	N	2181	1861	0	1309	
01	0 W	17908	-0-	17908 B	610702	2399	9	16640	3	1268	9	1153	1603	0	859
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	32562	-0-	32562 B	32562	27459	3	106	4	N	4543	3072	0	1471	
11	87158 X	54596	-0-	-32562 B	-0-	4997	9								
12	48310 X	48310	-0-	-0- B	-0-	46881	3	7715	9	N	7014	7380	0	1105	
01	51274 X	41603	-0-	-9671 B	-0-	1	1	42066	3	N	5675	5331	0	1449	
						6243	9								
						1	1	36854	3	N	4316	4962	0	803	
						4748	9								
COOKE RANCH A/B UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A							
08	SHUT IN	46236	-0-	46236 B	393288	41816	3	4420	9	N	4018	3537	0	2715	
09	SHUT IN	39473	-0-	39473 B	432761	35776	3	3697	9	N	3361	4904	0	1172	
10	T. A.	40561	-0-	40561 B	473322	36898	3	3663	9	N	3330	2710	0	1792	
11	T. A.	33825	-0-	33825 B	507147	30859	3	2966	9	N	2696	3482	0	1006	
12	T. A.	34418	-0-	34418 B	541565	1	1	32180	3	N	2034	1820	0	1220	
01	T. A.	13659	-0-	13659 B	555224	2237	9	1020	9	N	927	1457	0	690	
						12639	3								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
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	
11	SHUT IN	44959	-0-	44959 B	71850	4414	9								
*12	111314 X	39464	-0-	-71850 B	-0-	37928	3	7031	9	Y	6392	6675	0	1007	
*01	43679 X	33175	-0-	-10504 B	-0-	1	1	33938	3	Y	5023	4748	0	1282	
						5525	9								
						1	1	28894	3	Y	3891	4449	0	724	
						4280	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.// 835506									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003		
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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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	N	7996	5337 0		2659
						8796 9						
11	SHUT IN	68730	-0-	68730 B	125418	57656 3	11074 9	N	10067	11140 0		1586
12	SHUT IN	61400	-0-	61400 B	186818	1 1	52467 3	N	8120	7633 0		2073
						8932 9						
01	T. A.	52801	-0-	52801 B	239619	1 1	45816 3	N	6349	7241 0		1181
						6984 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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	N	5101	3432 0		1669
						5611 9						
11	102102 X	59257	-0-	-42845 B	-0-	51336 3	7921 9	N	7201	7736 0		1134
12	55705 X	55705	-0-	-0- B	-0-	1 1	48297 3	N	6734	6149 0		1719
						7407 9						
*01	47107 X	47107	-0-	-0- B	-0-	1 1	41155 3	N	5410	6122 0		1007
						5951 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	N	6780	4539	0			2241
11	108183 X	62272	-0-	-45911 B	-0-	7458	9									
12	54996 X	54996	-0-	-0- B	-0-	51691	3	10581	9	N	9619	10345	0			1515
						1	1	46284	3	N	7919	7412	0			2022
						8711	9									
01	47554 X	45813	-0-	-1741 B	-0-	1	1	39040	3	N	6156	7033	0			1145
						6772	9									

XTO ENERGY INC. 945936  
 BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

08	19158 X	17197	-0-	-1961 B	-0-	1199	1	15997	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	149	182	1			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	148					314
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	142	183	1			273
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	149	184	1			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	1			329

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

08	17701 X	15740	-0-	-1961 B	-0-	1170	1	14570	3	Y	-0-					3
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

08	9796 X	8633	-0-	-1163 B	-0-	642	1	7991	3	Y	-0-					3
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

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
VIRGINIA FEE			WELL #:		G 5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13150 - 17600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		11625 X	9791	-0-	-1834 B	-0-	728 1	9063 3	Y		-0-				5
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
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
-----															
VIRGINIA FEE			WELL #:		G 4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12800 - 17400			
08		9796 X	8826	-0-	-970 B	-0-	656 1	8170 3	Y		-0-				57
09		9990 X	7779	-0-	-2211 B	-0-	687 1	7086 3	Y		5				62
10		10323 X	9084	-0-	-1239 B	-0-	735 1	8342 3	Y		6				68
11		9990 X	7567	-0-	-2423 B	-0-	650 1	6909 3	Y		7				75
12		8835 X	8701	-0-	-134 B	-0-	775 1	7919 3	Y		6				81
01		9083 X	8057	-0-	-1026 B	-0-	718 1	7330 3	Y		8				89
-----															
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			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
-----															
HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
ALEGRE ENERGY, INC.			011441												
HENRY, J. B.			WELL #:		1H	RRCID ->	074935	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	11173	PERF.10115 - 11173			
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N		-0-	-0-			
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-			
-----															
HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590												
HERRADURA RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	154992	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	1265	PERF. 902 - 904			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N		NO RPT	-0-			
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-			



OIL AND GAS DIVISION

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590							
HERRADURA RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	1050	PERF. 898 - 907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 876 - 888	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF. 922 - 930	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	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-	
-----											
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	924	PERF. 852 - 862	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		SHUT IN	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-	
-----											
HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF. 880 - 886	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	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-	
-----											
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	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		STRG INJ	NO RPT	-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 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2334 - 2558
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	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT STORAGE RECORD		//CONT.// 41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP					
		//CONT.// 511280		WELL #: 1		RRCID -> 146002		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							360
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							458
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							535
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							282
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							394
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							722
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 3H		RRCID -> 146004		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 2611 -		2670	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 23H		RRCID -> 146012		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 2682		PERF. 2621 -		2645	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 21H		RRCID -> 146013		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2578		PERF. 2544 -		2578	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 146014		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 2595		PERF. 2501 -		2595	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 13H		RRCID -> 146015		COMPL. DATE 05/26/1971		TOTAL DEPTH 2636		PERF. N/A			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 22H		RRCID -> 146207		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707					
M	O	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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670					
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILBIG, SOUTH (NAVARRO)				41383 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BASTROP			
SAHARA OIL AND GAS, INC.				743278							
HILBIG, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	098852	COMPL. DATE	02/07/1982	TOTAL DEPTH	1725	PERF. 1676 - 1688
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041							
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)				42120 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA			
KWH OIL COMPANY				479130							
PAYSINGER		WELL #:		2505	RRCID ->	086864	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3713 - 3716
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	248 N	211	-0-	-37	-0-	12 1	199 3	N	-0-			3
*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
						7 9						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
EPPS, H. C.		4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A				
*08	248 N	201	-0-	-47	-0-	16 1	185 2	Y	-0-			1
*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-	1 1		-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOLMAN, W. T. O.		1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40 1	474 2	Y	2			4
						2 9						
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42 1	449 2	Y	2			6
						2 9						
*10	496 N	374	-0-	-122	-0-	30 1	344 2	Y	-0-	4 1		-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	330 2	Y	2			2
						2 9						
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	483 2	Y	2			4
						2 9						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
MORRISS 83		2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A				
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MORRISS 84		2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	111	1	914	3	Y	1	3 1	1
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A					
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-	1 1	1
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A					
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	Y	1		3
*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-	4 1	-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	2		2
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	Y	1		3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		3
-----													
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A					
*08	372 N	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	3	Y	-0-	1 1	-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 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
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	82 2	Y	1	4
						1 9				
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	131 2	Y	2	6
						2 9				
*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	5 1	-0-
						2 9				2
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	Y	1	3
						1 9				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249		
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	194 3	Y	-0-	1
*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	1 1	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337		
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22 1	180 3	Y	-0-	-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20 1	172 3	Y	1 1	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224		
*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	129 1	1064 3	Y	1	1
						1 9			4 1	
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	116 1	989 3	Y	1	2
						1 9				
*10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	129 1	1076 3	Y	-0-	-0-
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	103 1	851 3	Y	1 1	-0-
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	127 1	1083 3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910		
*08	682 N	668	-0-	-14	-0-	72 1	596 3	Y	-0-	1
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	75 1	634 3	Y	-0-	1
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85 1	708 3	Y	-0-	-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81 1	672 3	Y	1 1	-0-
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	84 1	718 3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327							
EPPS				WELL #: 4701	RRCID -> 135345	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6415	- 6482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
-----											
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977							
EPPS				WELL #: 2	RRCID -> 091710	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 4480	- 5198		
08	1026	N	1026	-0-	-0-	257 1	769 2	N	-0-	-0-	
09	960	N	836	-0-	-124	209 1	627 2	N	-0-	-0-	
10	992	N	912	-0-	-80	228 1	684 2	N	-0-	-0-	
11	990	N	713	-0-	-277	178 1	535 2	N	-0-	-0-	
12	868	N	665	-0-	-203	166 1	499 2	N	-0-	-0-	
01	899	N	733	-0-	-166	183 1	550 2	N	-0-	-0-	
-----											
EPPS				WELL #: 3	RRCID -> 093161	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4911	- 5189		
08	310	N	171	-0-	-139	43 1	128 2	N	-0-	99	
09	330	N	111	-0-	-219	28 1	83 2	N	-0-	99	
10	186	N	122	-0-	-64	31 1	91 2	N	-0-	99	
11	180	N	78	-0-	-102	20 1	58 2	N	-0-	99	
12	124	N	60	-0-	-64	15 1	45 2	N	-0-	99	
01	124	N	52	-0-	-72	13 1	39 2	N	-0-	99	
-----											
EPPS				WELL #: 4	RRCID -> 100923	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6583	PERF. 6396	- 6424		
08	5456	X	4504	-0-	-952	1126 1	3378 2	N	-0-	18	
09	5280	X	4624	-0-	-656	1156 1	3468 2	N	-0-	18	
10	5425	X	5048	-0-	-377	1262 1	3786 2	N	-0-	18	
11	5250	X	4379	-0-	-871	1095 1	3284 2	N	-0-	18	
12	5425	X	4767	-0-	-658	1192 1	3575 2	N	-0-	18	
01	4960	X	4448	-0-	-512	1112 1	3336 2	N	-0-	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

-----															
HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20		RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 6718 - 6826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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	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			
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	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-
-----															
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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16270 - 16330			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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								
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	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	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								
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	159	1	1323	2	Y	19					67
						21	9									
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									

PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
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

COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388								
08	1054 X	934	-0-	-120	-0-	65	1	869	2	N	-0-					110
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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857												
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
-----												
08		3100 N	2394	-0-	-706	2452	253 1	2108 2	Y	30		154
							33 9					
09		3000 N	2221	-0-	-779	1673	243 1	1944 2	Y	31	22 1	163
							34 9					
10		3100 N	2236	-0-	-864	809	263 1	1939 2	Y	31		194
							34 9					
11		2655 N	1846	-0-	-809	-0-	208 1	1625 2	Y	12	3 1	203
							13 9					
12		2294 N	1997	-0-	-297	-0-	312 1	1632 2	Y	48		251
							53 9					
01		2232 N	1933	-0-	-299	-0-	192 1	1704 2	Y	34	98 1	187
							37 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												
-----												
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		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												
-----												
08		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	952 1	7917 2	Y	83		258
							91 9					
09		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	732 1	5864 2	Y	61	71 1	248
							67 9					
10		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	729 1	5385 2	Y	58	161 1	145
							64 9					
11		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	919 1	7177 2	Y	82	15 1	212
							90 9					
12		4495 X	1505	-0-	-2990	-0-	241 1	1264 2	Y	-0-		212
*01		8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	679 1	6009 2	Y	46		258
							51 9					

-----												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898												
-----												
08		992 N	710	-0-	-282	-0-	75 1	627 2	Y	7		35
							8 9					
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	84 1	671 2	Y	7	8 1	34
							8 9					
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	94 1	693 2	Y	7	21 1	20
							8 9					
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	92 1	721 2	Y	9	2 1	27
							10 9					
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
							7 9					



OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)		42803 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153										
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	197621	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	16501	PERF.	10044 - 10180	
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
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	187 1	271 2	N	-0-		-0-
09		360 N	293	-0-	-67	-0-	135 1	158 2	N	-0-		-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
*01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	219 1	117 2	N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)		42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SPICE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10212 - 10336	
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
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	361 1	3000 2	N	24		187
09		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	26 9	2739 2	N	16	32 1	171
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	342 1	2843 2	N	21		192
11		3270 X	2841	-0-	-429	-0-	18 9	2518 2	N	-0-	29 1	163
12		3379 X	2894	-0-	-485	-0-	385 1	2408 2	N	24		187
*01		3379 X	2321	-0-	-1058	-0-	23 9	2069 2	N	16		203
							234 1					
							18 9					

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10601 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:	8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10642 - 10662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENN, STELLA		WELL #:	5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10306 - 10374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SPICE GAS UNIT		2										
		WELL #:	2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10335 - 10410	
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
08		119 X	5	-0-	-114	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
PENN, STELLA		WELL #: 7		RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186							
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153													
RUCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624							
08	341 N	88	-0-	-253	-0-	38	1	50	2	N	-0-				-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056							
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
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-

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							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-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							
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	271	1	294	2	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HOSTETTER (WILCOX 14800)			//CONT.//	42803 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC			//CONT.//	712153											
MARTIN			WELL #:	2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14020 - 14052			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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		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			
08		3968 X	2847	-0-	-1121	-0-	389	1	2458	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
YEAGER GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15110 - 15520			
08		2604 X	2200	-0-	-404	-0-	300	1	1900	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
YEAGER GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	15135 - 15390			
08		8091 X	6958	-0-	-1133	-0-	950	1	6008	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
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			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN		
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216												
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	544	1	568	2	N	-0-
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-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080												
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	3100	N	3807	-0-	707	707	1868	1	1939	2	N	-0-
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-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590												
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	437	1	440	2	N	-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	446	1	367	2	N	-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	385	1	422	2	N	-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	306	1	480	2	N	-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	356	1	457	2	N	-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	634	1	223	2	N	-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 15194 - 15450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1550 N	1383	-0-	-167	-0-		682 1	701 2	N	-0-		-0-
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-

-----													
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													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----													
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162													
08	31460	31460	-0-	-0-	-0-	-0-		2167 1	29168 2	N	114		350
								125 9					
09	28583	28583	-0-	-0-	-0-	-0-		2039 1	26437 2	N	97	117 1	330
								107 9					
10	21142	20392	-0-	-750	-0-	-0-		1847 1	18448 2	N	88	284 1	134
								97 9					
11	21246	21246	-0-	-0-	-0-	-0-		1943 1	19158 2	N	132		266
								145 9					
12	27849	27849	-0-	-0-	-0-	-0-		2113 1	25528 2	N	189	169 1	286
								208 9					
*01	31279	26348	-0-	-4931	-0-	-0-		2045 1	24303 2	N	-0-		286

-----													
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													
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----													
HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974													
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
PENN, STELLA		WELL #: 2		RRCID -> 000309		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A								
08	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	530 1	7136 2	Y	29							81
						32 9										
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										

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								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							7
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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059														
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 711		RRCID -> 243050		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		//CONT.//		43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	109469	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	2857 - 2868		
M	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
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	189 2	Y	2		2 1		1
							2 9							
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							

FITZSIMMONS "A"		WELL #:		2501	RRCID ->	172350	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	2985 - 2995
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	45 1	621 3		N	8		15
						707 4	9 9					
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						

PRIME OPERATING COMPANY		677770		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FITZSIMMONS "A"				4212	RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	54 1	349 2	Y	2		2 1	2
						2 9						
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	55 1	348 2	Y	2		2 1	2
						2 9						
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	66 1	447 2	Y	2		2 1	2
						2 9						
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	59 1	379 2	Y	2		2 1	2
						2 9						
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	67 1	441 2	Y	2		2 1	2
						2 9						
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	64 1	429 2	Y	2		2 1	2
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HURTA HILL (2920)			43779 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911									
KIEFER			WELL #: 3		RRCID -> 122203		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2928 - 2934	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-	-0-
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-
-----												
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	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
IKE PRYOR (OLMOS 2600)			44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675									
PRYOR RANCH			WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			020528									
FOGMT			WELL #: 2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940	
08	10695	X	10203	-0-	-492	-0-	10203	3		N	-0-	168
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

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640	- 12900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	CODE
08	1736 X	1494	-0-	-242	-0-	1494	3		N	-0-			18
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-			-0-

CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229	
08	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	2322	3		N	-0-		9	
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		-0-

FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370
08	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	3314	2		N	-0-		20
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-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826	- 16403
08	4867 X	4355	-0-	-512	-0-	4355	3		N	-0-		6
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

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	264609	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12210	- 16073
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
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-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #:		11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.10960	- 13632
08	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	12	1	7053	3	Y	338	327	1	108
						664	4	5974	5					
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					

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) BLACKBRUSH O & G, LLC PALS RANCH		//CONT.// //CONT.//	44510 500 073059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
							12H	RRCID -> 278258	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11140	- 14955			
08		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	14	1	8849	3	Y	485	521	1	155
							1316	4	2	5					
09		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	23	1	7843	3	Y	487	441	1	199
							226	4	17	5			2	8	
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					
CABOT OIL & GAS CORPORATION SCHORP-WHITE RANCH, LTD.							121700								
							WELL #: 101H	RRCID -> 270190	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11647	- 16914			
08		3348 X	3172	-0-	-176	-0-	104	1	2061	2	N	94	181	0	323
							904	4	103	9					
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					
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT							WELL #: 101H	RRCID -> 270619	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH 11657	PERF.11720	- 16104			
08		3596 X	1325	-0-	-2271	-0-	100	1	571	2	N	101			388
							543	4	111	9					
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					
JACKSON, ET AL-WEST UNIT							WELL #: 101H	RRCID -> 270910	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11924	- 17882			
08		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	76	1	1704	2	N	154	176	0	198
							1437	4	169	9					
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					

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MAVERICK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013													TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6758 X	3064	-0-	-3694	-0-	124	1	2128	2	N	145	158	0		89
						652	4	160	9						
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						
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013													TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 - 16549
08	5487 X	1829	-0-	-3658	-0-	72	1	765	2	N	98				270
						884	4	108	9						
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						
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013													TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 - 15587
08	6169 X	4474	-0-	-1695	-0-	124	1	2045	2	N	406	521	0		247
						1858	4	447	9						
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						
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013													TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9936 - 14761
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
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-



INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																	
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		12555 X	7767	-0-	-4788	-0-	39	1	6831	2	N	359	364	0		305	
							502	4	395	9							
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							
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316 CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490																	
08		42904 X	19855	-0-	-23049	-0-	860	1	17588	2	Y	936	935	1	24	5	236
							377	4	1030	9							
*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									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699 NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170																	
08		3937 X	3234	-0-	-703	-0-	3233	2		1	9	N	1	1	8		428
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	1	8		428
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	-0-	7510	2	195	9	N	177	44
09	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	-0-	6133	2	145	9	N	132	175
10	8711 X	5999	-0-	-2712	-0-	-0-	5865	2	134	9	N	122	129
11	8430 X	5386	-0-	-3044	-0-	-0-	5265	2	121	9	N	110	53
12	8711 X	3858	-0-	-4853	-0-	-0-	3767	2	91	9	N	83	136
01	6696 X	6037	-0-	-659	-0-	-0-	5892	2	145	9	N	132	88

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108  
 IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

08	3193 X	2382	-0-	-811	-0-	-0-	2310	3	72	9	Y	65	326
09	2670 X	2256	-0-	-414	-0-	-0-	2188	3	68	9	Y	62	388
10	2759 X	2237	-0-	-522	-0-	-0-	2169	3	68	9	Y	62	270
11	2430 X	1996	-0-	-434	-0-	-0-	1938	3	58	9	Y	53	323
12	2511 X	1473	-0-	-1038	-0-	-0-	1418	3	55	9	Y	50	373
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	3	83	9	Y	75	263

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

08	1891 X	1695	-0-	-196	-0-	-0-	1605	3	90	9	Y	82	834
09	1830 X	1469	-0-	-361	-0-	-0-	1381	3	88	9	Y	80	817
10	1891 X	1452	-0-	-439	-0-	-0-	1372	3	80	9	Y	73	890
11	1620 X	1281	-0-	-339	-0-	-0-	1203	3	78	9	Y	71	848
12	1705 X	260	-0-	-1445	-0-	-0-	235	3	25	9	Y	23	871
*01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	3	182	9	Y	165	759

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

08	9021 X	8542	-0-	-479	-0-	-0-	8089	3	453	9	Y	412	164
09	8430 X	7641	-0-	-789	-0-	-0-	7204	3	437	9	Y	397	152
10	9021 X	1802	-0-	-7219	-0-	-0-	1660	3	142	9	Y	129	110
11	8730 X	95	-0-	-8635	-0-	-0-	28	3	67	9	Y	61	104
12	9021 X	36	-0-	-8985	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	104
01	7657 X	28	-0-	-7629	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2	103

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

08	7378 X	52	-0-	-7326	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	1385
09	7950 X	7321	-0-	-629	-0-	-0-	6811	3	510	9	Y	464	1434
10	8215 X	7674	-0-	-541	-0-	-0-	7126	3	548	9	Y	498	1420
11	7950 X	256	-0-	-7694	-0-	-0-	248	3	8	9	Y	7	1425
12	7564 X	1080	-0-	-6484	-0-	-0-	704	3	376	9	Y	342	1501
01	7564 X	5768	-0-	-1796	-0-	-0-	5550	3	218	9	Y	198	1495

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

08	2387 X	1798	-0-	-589	-0-	-0-	1739	3	59	9	Y	54	749
09	2310 X	1765	-0-	-545	-0-	-0-	1695	3	70	9	Y	64	765
10	2387 X	1809	-0-	-578	-0-	-0-	1746	3	63	9	Y	57	761
11	1890 X	1152	-0-	-738	-0-	-0-	1065	3	87	9	Y	79	771
12	1829 X	1000	-0-	-829	-0-	-0-	988	3	12	9	Y	11	780
01	1829 X	1132	-0-	-697	-0-	-0-	1056	3	76	9	Y	69	790

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.//	44510 500 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
		WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917	- 12045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06		360 N	353	-0-	-7	-0-	21 1 1 9	331 3	N	1	5 1	1 7	-0-
*07		341 N	266	-0-	-75	-0-	15 1	251 3	N	-0-			-0-
*08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3	N	-0-			-0-
*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-
-----													
COMANCHE RANCH		WELL #:	341H	RRCID ->	251797	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	7740	- 10996	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 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		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	
*06		750 N	635	-0-	-115	-0-	37 1 4 9	594 3	N	4	12 1	3 7	-0-
*07		899 N	830	-0-	-69	-0-	48 1	782 3	N	-0-			-0-
*08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	44 1	623 3	N	-0-			-0-
*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-
-----													
MYERS		WELL #:	1683D	RRCID ->	253465	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7200	- 7240	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SHOOK		WELL #:	801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10605	- 15330	
08		3627 X	3467	-0-	-160	-0-	3467 3		N	-0-			-0-
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	-0-	1278 3	3 9	N	3	3 8		-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	12 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

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 44510 500 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
		WELL #: 3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2498	3	N	-0-		-0-	
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-	

EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139	
		WELL #: 1H										
08	5270 X	2736	-0-	-2534	-0-	380	1	N	20		684	
09	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	572	1	N	107	180 1	604	
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	740	1	N	111	1 8	714	
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	659	1	N	53	6 8	761	
12	6572 X	4294	-0-	-2278	-0-	505	1	N	77	181 1	650	
01	6572 X	4557	-0-	-2015	-0-	534	1	N	57	5 8	702	

EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B		256915		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 9489		PERF.11171 - 17222	
		WELL #: 4H										
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		22	
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-		22	
10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-		22	
11	3510 X	2318	-0-	-1192	-0-	147	1	N	1		23	
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	144	4	N	-0-		23	
01	3627 X	7	-0-	-3620	-0-	7	1	N	-0-		23	

FLYING G RANCH		267453		RRCID -> 267453		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 11385		PERF.11025 - 16030	
		WELL #: 1H										
08	4588 X	824	-0-	-3764	-0-	84	1	N	-0-		63	
09	4440 X	8	-0-	-4432	-0-	25	4	N	-0-		63	
10	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	255	1	N	2		65	
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-		65	
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-		65	
*01	4588 X	139	-0-	-4449	-0-	21	1	N	-0-		65	

AVANT		268441		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012			TOTAL DEPTH 11683		PERF.11511 - 16380	
		WELL #: D 1HP										
08	19251 X	15707	-0-	-3544	-0-	325	1	N	89	175 1	152	
09	18630 X	14344	-0-	-4286	-0-	315	1	N	75		227	
10	16895 X	14327	-0-	-2568	-0-	326	1	N	76	161 1	142	
11	15660 X	5382	-0-	-10278	-0-	116	1	N	33		175	
12	15872 X	604	-0-	-15268	-0-	14	1	N	5		180	
01	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-	6	9	N	-0-		180	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC				760785		RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10632 - 15465			
SHOOK				WELL #:	101H										
08	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	4122	3			N	-0-			-0-
09	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	3710	3			N	-0-			-0-
10	4619	X	3206	-0-	-1413	-0-	3206	3			N	-0-			-0-
11	4260	X	2575	-0-	-1685	-0-	2575	3			N	-0-			-0-
*12	4402	X	3541	-0-	-861	-0-	3541	3			N	-0-			-0-
01	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3845	3	15	9	N	14	9	1	2 8 3

STONEGATE PRODUCTION COMPANY, LLC				823808		RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A			
WILSON				WELL #:	C 1HP										
08	9393	X	8648	-0-	-745	-0-	491	1	7675	2	Y	438	321	1	4 8 281
							482	9							
09	9090	X	7624	-0-	-1466	-0-	319	1	6883	2	Y	384	441	1	3 8 221
							422	9							
10	7874	X	6204	-0-	-1670	-0-	329	1	5578	2	Y	270	287	1	7 8 197
							297	9							
11	7590	X	6487	-0-	-1103	-0-	254	1	5749	2	Y	440	406	1	24 8 207
							484	9							
12	7874	X	6669	-0-	-1205	-0-	314	1	5786	2	Y	517	518	1	5 8 201
							569	9							
01	7874	X	4972	-0-	-2902	-0-	251	1	4274	2	Y	406	347	1	260
							447	9							

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003 - 18181			
MURRAY				WELL #:	2H										
08	16926	X	4482	-0-	-12444	-0-	616	1	3653	2	Y	193	196	1	-0-
							1	4							
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							

J.A.W. (OLMOS)				44897 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911		RRCID ->	116744	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1008 - 1014	
RUTLEDGE				WELL #:	2								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 WHEELER, JOHN D. 914255  
 WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

08	2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	2224 3	N	-0-			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

*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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-			1
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)		45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
BAKER 1		WELL #:		1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10260 - 10325		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6386 #	5935	-0-	-451	-0-	124 1	5711 3		N	91	178 1		172
							100 9							
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							

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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-

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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO)		46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
JENNINGS		WELL #:		1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746		PERF. 1607 - 1615		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
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-

-----															
JENNINGS 300 (ANACACHO)		//CONT.//		46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
JENNINGS		WELL #:		2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1602 - 1612			
M	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	EOM BALANCE
-----															
08		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
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			
-----															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)				46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LAKEWOOD OPERATING, LTD.				483615											
BROWN "A"		WELL #:		1T	RRCID ->	212620	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5112 - 5120			
-----															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
BURKS RANCH "B"		WELL #:		4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5258 - 5280			
-----															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615  
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6475	2	30	9	N	27	151	1			9
09	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6587	2	46	9	N	42					51
10	9858 X	8715	-0-	-1143	-0-	8668	2	47	9	N	43					94
11	9540 X	8552	-0-	-988	-0-	8552	2			N	-0-					94
12	9114 X	8520	-0-	-594	-0-	8425	2	95	9	N	86	149	1	3	8	28
*01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8887	2	46	9	N	42					70

XTO ENERGY INC. 945936  
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857  
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752  
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	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

M O	ALLOW 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
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	79	1	228	2	N	-0-			-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000  
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907  
 COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JORDAN (NAVARRO B)			//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MILAM		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			//CONT.//		778499							
MORGAN, ADA			WELL #:		1	RRCID ->	073267	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	3367	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
VICEROY PETROLEUM, LP					885041	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
JORDAN			WELL #:		1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-
-----												
JORDAN			WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						-0-
-----												
JOURDANTON					47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
VANGUARD OPERATING, LLC					881585							
ORTA, AUGUSTIN			WELL #:		16	RRCID ->	065311	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7302 - 7378
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ORTA, AUGUSTIN			WELL #:		15	RRCID ->	083703	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7288 - 7360
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----												

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
-----													
JOURDANTON		//CONT.//		47358	001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		2	RRCID ->	161890	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7324 -	7334
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	1736 X	1243	-0-	-493	-0-		126	1	1117	2	Y	-0-	-0-
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-
-----													
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4	RRCID ->	074324	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7190 -	7215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7276 -	7353
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-		45	1	605	2	Y	2	19
							2	9					
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	11
							2	9				23	1
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					

-----												
JOURDANTON												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261												
WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	2	N	45
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	55
							11	9				
10		1023 N	963	-0-	-60	-0-	67	1	896	2	N	55
11		1140 N	886	-0-	-254	-0-	62	1	824	2	N	55
12		1178 N	194	-0-	-984	-0-	14	1	180	2	N	55
*01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	176	1	1001	2	N	55
-----												
SCHORSCH, HENRY												
WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320												
08		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	610	1	5418	2	N	52
							433	9				
09		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	459	1	6102	2	N	56
							472	9				
10		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	425	1	5318	2	N	86
							568	9				
11		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	428	1	5296	2	N	75
							540	9				
12		2914 X	2581	-0-	-333	-0-	165	1	2198	2	N	38
							218	9				
*01		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	622	1	7372	2	N	77
							691	9				
-----												
SANDEEN, JOHN												
WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WALLACE, J. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258												
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	30
							32	9				
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	40
							11	9				
10		372 N	284	-0-	-88	-0-	20	1	264	2	Y	40
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	40
12		372 N	183	-0-	-189	-0-	38	1	142	2	Y	43
							3	9				
*01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	Y	14
							50	9				
-----												
WALLACE, J. C.												
WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282												
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	1
							1	9				
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	896	2	Y	2
							1	9				
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	688	2	Y	2
11		690 N	349	-0-	-341	-0-	24	1	325	2	Y	2
12		713 N	13	-0-	-700	-0-	3	1	10	2	Y	2
01		744 N	362	-0-	-382	-0-	25	1	334	2	Y	1
							3	9				

-----														
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	1069	1	14205	2	Y	27		51
							30	9						
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						
-----														
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194														
-----														
08		7998 X	4010	-0-	-3988	-0-	281	1	3729	2	Y	-0-		-0-
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-
-----														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
-----														
08		3038 X	1852	-0-	-1186	-0-	129	1	1720	2	Y	3		26
							3	9						
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						
-----														
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7166 - 7199														
-----														
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	N	-0-		-0-
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														
-----														
08		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2027	2	Y	-0-		-0-
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-

-----													
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	* EOM BALANCE	
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	N	14	62	
						15	9						
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	39	
						12	9			81	1		
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						

-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7250 - 7338
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	6	23
						7	9					
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	13
						3	9			27	1	
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					

-----												
WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	Y	5	5
						6	9					
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
11	1200 N	974	-0-	-226	-0-	68	1	906	2	Y	-0-	7
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	7
01	868 N	145	-0-	-723	-0-	10	1	127	2	Y	7	2
						8	9				12	1

-----												
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229
08	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	671	1	5960	2	N	24	3
						26	9				23	1
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	477	1	6331	2	N	24	3
						26	9				24	1
10	7998 X	5877	-0-	-2121	-0-	433	1	5412	2	N	29	5
						32	9				27	1
11	7740 X	4947	-0-	-2793	-0-	368	1	4549	2	N	27	4
						30	9				28	1
12	7998 X	2307	-0-	-5691	-0-	161	1	2136	2	N	9	2
						10	9				11	1
01	7068 X	5597	-0-	-1471	-0-	433	1	5130	2	N	31	4
						34	9				29	1

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #: 2		RRCID -> 200233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7050 - 7060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
PFELL, O.H.		881585		WELL #: 3		RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6934			
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	2	Y	114	109	1		16
						125	9								
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								

JOURDANTON (GEORGETOWN)		47358 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #: 2		RRCID -> 192005		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7050 - 7246			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
SANDEEN, JOHN		881585		WELL #: 5		RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPJST LODGE		47358 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
WELL #: 5		881585		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-



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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7347	5838	-0-	-1509	17270	5838	2				-0-
09	7110	5561	-0-	-1549	15721	5561	2				-0-
10	7347	6109	-0-	-1238	14483	6109	2				-0-
11	7110	5892	-0-	-1218	13265	5892	2				-0-
12	7347	5768	-0-	-1579	11686	5768	2				-0-
*01	7347	5726	-0-	-1621	10065	5726	2				-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	
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3				1
*09	2430 N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3				1
*10	2387 N	2187	-0-	-200	-0-	2187	3				1
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3				1
*12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3				1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
*08	4495 X	4311	-0-	-184	-0-	4311	3				1
*09	4290 X	4129	-0-	-161	-0-	4129	3				1
*10	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4188	3				1
11	4110 X	3969	-0-	-141	-0-	3969	3				1
12	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4138	3				1
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100	
*08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3				-0-
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3				-0-
*10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3				-0-
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3				-0-
*12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840	
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3				-0-
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3				-0-
*10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3				-0-
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3				-0-
*12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875	
*08	5146 X	5078	-0-	-68	-0-	5078	3				1
*09	4980 X	4630	-0-	-350	-0-	4630	3				1
*10	5084 X	4799	-0-	-285	-0-	4799	3				1
11	4860 X	4230	-0-	-630	-0-	4230	3				1
12	4929 X	4908	-0-	-21	-0-	4908	3				1
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				NO RPT		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	5859 X	5810	-0-	-49	-0-	5810 3	N	-0-		2
*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	NO RPT	-0-	-5673	-0-		N	NO RPT		2
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 7438 - 9518	
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	Y	-0-		-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171 PERF. 7763 - 10171	
*08	3069 X	2940	-0-	-129	-0-	2940 3	Y	-0-		2
*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	NO RPT	-0-	-2852	-0-		Y	NO RPT		2
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 7080 - 9840	
*08	2046 X	1898	-0-	-148	-0-	1898 3	Y	-0-		1
*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	NO RPT	-0-	-2046	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772 PERF. 7070 - 8875	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 2161S		RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6724 - 6798	
*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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 6571 - 9945	
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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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			
*08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	1	
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334			
*08	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3	N	-0-	1	
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814			
*08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904			
*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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808			
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
*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	0 N	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 #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		188

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

*08	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	127 3 N	2	1 1	3
						2	9				
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

*08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1520 3 N	15	6 1	26
						17	9				
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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															
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014									
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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	
*08	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	125	1	2338	3	N	21	8	1	7	8	16	
						23	9										
*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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					10	
CHILDRESS 15										WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580	
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-	
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MAYER RANCH 35										WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MAYER RANCH 40										WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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 #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394						
*08	5177 X	3852	-0-	-1325	-0-	176	1	3670	3	N	5	4	8		36	
						6	9									
*09	4980 X	3333	-0-	-1647	-0-	154	1	3176	3	N	3	14	1	2	8	23
						3	9									
*10	5146 X	3541	-0-	-1605	-0-	168	1	3370	3	N	3					26
						3	9									
11	4890 X	3007	-0-	-1883	-0-	145	1	2859	3	N	3	13	1			16
						3	9									
12	4898 X	3514	-0-	-1384	-0-	171	1	3324	3	N	17	13	1	1	8	19
						19	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				19

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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							
MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
-----									
SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA CHUSA (SLIGO)			50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC			875670								
RIVES TRUST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.15978 - 16014
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLAU, J.			WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC		875670								
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 6302	PERF. 5988	- 5994		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC		875670								
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743	COMPL. DATE 05/30/1983	TOTAL DEPTH 17570	PERF.16513	- 16603		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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								
PRYOR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095160	COMPL. DATE 10/11/1979	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2710	- 2721		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
LA PRYOR, EAST (DEL MONTE)		50936 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
ROME EXPLORATION CO, INC.		727030								
PRYOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 095161	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2630	- 2650		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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
08		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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	
08		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	377	1	4081	2	N	-0-					-0-
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-
WHITEHEAD "C"										WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464	
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-
WHITEHEAD "B"										WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437	
08		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	329	1	3556	2	N	-0-					-0-
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-
WHITEHEAD "B"										WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074	
08		2015 X	1417	-0-	-598	-0-	120	1	1297	2	N	-0-					-0-
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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	103	1	1117	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

08	5797 X	5632	-0-	-165	-0-	477	1	5155	2	N	-0-			-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930  
 LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

08	558 X	525	-0-	-33	-0-	44	1	481	2	N	-0-			-0-
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-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	135	1	1469	2	N	-0-			-0-
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-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA  
 WELDON CORPORATION 907339  
 FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.// 53245 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA								
WELDON CORPORATION		//CONT.// 907339														
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3140	- 3142							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376	- 3396							
08	T. A.	38	-0-	38	514	20 1 11 9	7 2	Y	10							44
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
01	T. A.	722	-0-	722	1353	2 9 556 1	166 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							
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	114 1	39 2	Y	-0-							-0-
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-
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	- 3520							
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1090 1	378 2	Y	-0-							-0-
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-
HESTER		WELL #:		1	RRCID -> 115918	COMPL. DATE 01/24/1985	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3496	- 3511							
08	651 N	417	-0-	-234	-0-	310 1	107 2	Y	-0-							-0-
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	646	497 1	149 2	Y	-0-							-0-
WEST, G. W.		WELL #:		8	RRCID -> 120088	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3502	- 3520							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
SHAWNEE OPERATING COMPANY		772560									
JACOBS		WELL #:		1	RRCID -> 148045	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3523 - 3530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID -> 184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4223 - 4240
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3484 - 3506
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	192 1	66 2	Y	-0-		-0-
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	4632	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-
LETA (SAN MIGUEL)				53390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993							
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		1	RRCID -> 053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A
08	4061 X	2754	-0-	-1307	-0-	2754 3		Y	-0-		5
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
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A
08	2511 N	1900	-0-	-611	-0-	1900 3		Y	-0-		5
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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

OIL AND GAS DIVISION

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200  
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES  
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600  
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913  
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

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

LOMA ALTA (WILCOX)  
CANNAN, MORRIS  
HAGIST RANCH -F-

54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
129030  
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
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX B)  
CANNAN, MORRIS  
HAGIST RANCH

54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
129030  
WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C)  
BRITANCO, L.L.C.  
HAGIST RANCH

54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
093620  
WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F-

WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HAGIST

WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

LOMA ALTA (3500)  
BRITANCO, L.L.C.  
HAGIST RANCH

54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
093620  
WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-



OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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

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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691  
 LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

LOS CUATROS (JAMES LIME)		//CONT.//		54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
XOG OPERATING LLC				945921											
CPL				WELL #:		1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6525 - 6575	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
ATERRA EXPLORATION, LLC				036043											
LOS CUATROS				WELL #:		1H		RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7485 - 11640	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190	
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	

HORIZON ENERGY				400068				CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
BURR RANCH -7-				WELL #:		1A		RRCID -> 077334		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 6340 - 6923	
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12	28	5	32
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

BURR ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 077342		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6592 - 6959	
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	35	5	-0-
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617				CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
TAYLOR				WELL #:		1321		RRCID -> 213165		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 22400		PERF. 7274 - 7320	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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															

BURR "D"				WELL #:		1H		RRCID -> 252815		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 6933 - 7973	
08		7099 X	4387	-0-	-2712	-0-	4373	3	14	9	N	13	8	1	46
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

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK			
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588													
MAVERICK COUNTY													
WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978										TOTAL DEPTH	7281	PERF. 6492 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		9641 X	9437	-0-	-204	-0-	9401 2	36 9	N	33			150
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
-----													
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599													
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979										TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6196 - 7001	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
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
-----													
COOPER													
WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979										TOTAL DEPTH	6909	PERF. 5935 - 6909	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
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
-----													
XOG OPERATING LLC 945921													
MAVERICK COUNTY													
WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978										TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689	
08		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
MAVERICK COUNTY		WELL #:		5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6508 - 7763		
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
-----														
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2		N	-0-			-0-
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6404 - 7464		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2		N	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		2	RRCID ->	078778	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6357 - 6794		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5950 - 6676		
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6678 - 6822		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6000 - 7640		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-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	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167													
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726													
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020													
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2	N	-0-			-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS													
E.L.A., INC. 238207													
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A													
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
TABOR W. H.		WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A			
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
TABOR W. H.		WELL #: 64		RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A			
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MERCER, MATTIE		WELL #: 15		RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DORSET-TILLER		WELL #: 16		RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887			
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #: 29		RRCID -> 178403		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-

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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
ALKEK		WELL #:		8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
ALKEK		WELL #:		10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852				
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	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				
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	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				
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	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				
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	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	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
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
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
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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	9455	X	8770	-0-	-685	-0-	8770 3			N	-0-					-0-
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-

  

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11063 - 11334								
08	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242 3			N	-0-					-0-
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-

  

ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11209 - 11522								
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	2609 3			N	-0-					-0-
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-

  

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF. 11262 - 11490								
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709 3			N	-0-					-0-
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-

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	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
08	2957 X	2215	-0-	-742	-0-	2215	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
08	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	2585	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
08	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
08	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
08	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	3558	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
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-

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	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
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
08		3100 X	3051	-0-	-49	-0-	3051 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
08		1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
08		3100 N	5837	-0-	2737	3095	5837 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
08		5208 X	5093	-0-	-115	-0-	5093 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
08		961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3		N	-0-		-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #: 6		RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11295 - 11590	
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #: 7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11202 - 11498	
08	3689 X	3634	-0-	-55	-0-	3634	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11260 - 11437	
08	3565 X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
MARLEY, JESS "B"		WELL #: 2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11649 - 13155	
08	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637	
08	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392	
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

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	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
08	6975 X	6836	-0-	-139	-0-	6836 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
MARLEY '68'		WELL #: 1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086		
08	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	2388 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
ACTON, PAMELA		WELL #: 9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737		
08	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200		
08	3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3419 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
ACTON, PAMELA		WELL #: 10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457		
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348		
08	3286 X	3192	-0-	-94	-0-	3192 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #: 1		RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400		
08	6975 X	6455	-0-	-520	-0-	6455 3	N	-0-		-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2511 N	2419	-0-	-92	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275		
08		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404		
08		5053 X	4651	-0-	-402	-0-	4651 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548		
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680		
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
OXY USA WTP LP		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321		
08		5301 X	3799	-0-	-1502	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	4031 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340	
08	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
08	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550	
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
08	4185 X	3632	-0-	-553	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
08	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
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-



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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-
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-
-----											
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-	-0-
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-
-----											
WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-	-0-
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-
-----											
WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428
08	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	1591	2		N	-0-	-0-
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-
-----											
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
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-
-----											
WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464
08	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2		N	-0-	-0-
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-
-----											
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465
08	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	3896	2		N	-0-	-0-
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-

PG OPERATING, LLC				630772				CNTY: VAL VERDE			
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90-		WELL #:		1	RRCID ->	254478	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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		WELL #:		800750							
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2088 - 2112
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)				58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INTERSTATE PETROLEUM, INC.		WELL #:		425258							
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8980 - 9012
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9786 - 11733				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDINA (900)		60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
MEDINA GAS COMPANY		558778													
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 991 - 1001				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
ARBOL RESOURCES, INC.		028726													
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	124756	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4240 - 4279				
08	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-			176
09	2250	X	936	-0-	-1314	-0-	936	2			N	-0-			176
10	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	2023	2			N	-0-			176
11	2430	X	2058	-0-	-372	-0-	2058	2			N	-0-			176
12	2511	X	1582	-0-	-929	-0-	1582	2			N	-0-			176
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			176
CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321				
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			81
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			81
10	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-			81
11	1290	X	979	-0-	-311	-0-	979	2			N	-0-			81
*12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			81
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	870				N	NO RPT		-0-	
-----													
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302 - 4340	
08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-		1183 2		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EXPLORATION TECHNIQUES INC.		257042		WELL #:	1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960 - 5974
BLACKBURN HUFF													
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		5 1	15 2	N	-0-		270	
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	
-----													
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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
JEFFRY "A"													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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
WENZEL, BENNIE -B-													
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
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
-----									
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706					
DIETZE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 278072	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11130	- 11500
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-	
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-	

  

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

MILBY				WELL #:	2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102
08	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-		-0-	
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-	

  

MILBY				WELL #:	4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-		-0-	
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-	

  

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
08	651 X	455	-0-	-196	-0-	455 3		N	-0-		-0-
09	600 X	501	-0-	-99	-0-	501 3		N	-0-		-0-
10	558 X	483	-0-	-75	-0-	483 3		N	-0-		-0-
11	480 X	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-		-0-
12	527 X	469	-0-	-58	-0-	469 3		N	-0-		-0-
01	527 X	410	-0-	-117	-0-	410 3		N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966	
08	403 X	270	-0-	-133	-0-	270 3		N	-0-		-0-
09	360 X	311	-0-	-49	-0-	311 3		N	-0-		-0-
10	372 X	304	-0-	-68	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11	360 X	310	-0-	-50	-0-	310 3		N	-0-		-0-
12	372 X	243	-0-	-129	-0-	243 3		N	-0-		-0-
01	310 X	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109	
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3		N	-0-		-0-
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 3		N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700	
08	2449 X	1850	-0-	-599	-0-	1850 3		N	-0-		-0-
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-		-0-
10	2077 X	2005	-0-	-72	-0-	2005 3		N	-0-		-0-
11	2010 X	1980	-0-	-30	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
12	2604 X	1649	-0-	-955	-0-	1649 3		N	-0-		-0-
01	2604 X	1732	-0-	-872	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
08	310 X	228	-0-	-82	-0-	228 3		N	-0-		-0-
09	270 X	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-		-0-
10	279 X	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-
11	270 X	181	-0-	-89	-0-	181 3		N	-0-		-0-
12	279 X	179	-0-	-100	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	248 X	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-		-0-
-----											
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	994	-0-	-308	-0-	994 3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125												
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260												
08	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 X	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538												
08	403 X	352	-0-	-51	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	390 X	387	-0-	-3	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	403 X	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	403 X	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 X	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970												
08	248 X	180	-0-	-68	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	240 X	208	-0-	-32	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	248 X	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	240 X	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	248 X	162	-0-	-86	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	217 X	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214												
08	341 X	225	-0-	-116	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	300 X	260	-0-	-40	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 X	258	-0-	-42	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	310 X	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 X	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS 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
08		1488 X	1031	-0-	-457	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
MILLS TRUST "19"				WELL #:	10	RRCID ->	209736	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4050 - 4320	
08		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
BUNGER "30"				WELL #:	7	RRCID ->	209799	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3166 - 4458	
08		341 X	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
MILLS TRUST "19"				WELL #:	5	RRCID ->	211333	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	3258 - 3954	
08		403 X	315	-0-	-88	-0-	315	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
BUNGER "30"				WELL #:	10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	3886 - 4407	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
MILLS TRUST "19"				WELL #:	9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3458 - 3908	
08		279 X	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
BUNGER "30"				WELL #:	11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3892 - 4544	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09	630 N	527	-0-	-103	-0-	527 2		N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES  
 DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913  
 TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

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-

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

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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
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-			2 1		N	-0-	20
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			1 6		N	-0-	19

JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135			CNTY: FRIO					
ALLERKAMP, ERNEST E.				WELL #: 3	RRCID -> 114490	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5716	- 5788			
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-	36
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

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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEMBERTON (NAVARRO)		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
Y OIL COMPANY INC.		950440									
DREYFUS, JACK J.		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700)		70411 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
EL TORO RESOURCES LLC		250718								
WEBB, F. J.		WELL #: 5		RRCID -> 153085		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702		
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CMR ENERGY, L.P.		120636								
COMANCHE RANCH		WELL #: 2008H		RRCID -> 204161		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	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		
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-

EL TORO RESOURCES LLC		250718		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306			
COVERT, F. M.		WELL #: 1690H									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90 1	1269 3	N	87 172 1	134
09	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	96 9	1023 3	N	59	193
10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	80 1	1489 3	N	53	246
11	1410	N	723	-0-	-687	-0-	65 9	61 9	N	55	301
*12	1209	N	754	-0-	-455	-0-	91 1	274 9	N	249 184 1	366
01	1643	N	659	-0-	-984	-0-	58 9	63 9	N	57 288 1	135
							662 3				
							480 3				
							596 3				

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983			
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103 7	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	930 N	801	-0-	-129	-0-	47	1	751	3	N	3	12	1	33	7	-0-
						3	9									
*07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	N	-0-					-0-
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	3	N	-0-					-0-
*09	810 N	689	-0-	-121	-0-	50	1	639	3	N	-0-					-0-
*10	1054 N	890	-0-	-164	-0-	51	1	839	3	N	-0-					-0-
*11	750 N	286	-0-	-464	-0-	253	3	33	9	N	30					30
12	713 N	217	-0-	-496	-0-	217	3			N	-0-					30
01	899 N	317	-0-	-582	-0-	314	3	3	9	N	3					33
-----																
VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673								
*06	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	180	1	2888	3	N	38	150	1	44	7	-0-
						42	9									
*07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	216	1	3534	3	N	-0-					-0-
*08	3255 X	2892	-0-	-363	-0-	191	1	2701	3	N	-0-					-0-
*09	3120 X	1808	-0-	-1312	-0-	132	1	1676	3	N	-0-					-0-
*10	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	204	1	3331	3	N	-0-					-0-
*11	3660 X	1966	-0-	-1694	-0-	1870	3	96	9	N	87					87
12	3782 X	408	-0-	-3374	-0-	408	3			N	-0-					87
01	3565 X	617	-0-	-2948	-0-	617	3			N	-0-					87
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600								
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1106H		RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000 - 6600			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990 - 7197			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922 - 6932				
*06	960 N	789	-0-	-171	-0-	46 1	739 3	N	4	13 1 31 7	-0-
						4 9					
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	59 1	966 3	N	-0-		-0-
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	48 1	676 3	N	-0-		-0-
*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-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105 - 7502				
*06	990 N	904	-0-	-86	-0-	53 1	847 3	N	4	15 1 17 7	18
						4 9					
*07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	60 1	987 3	N	4		22
						4 9					
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55 1	781 3	N	5		27
						6 9					
*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

KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874 - 7189				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC WEBB, F.J. UNIT 1		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH		6018 PERF. 5963 - 7295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1800 X	1411	-0-	-389	-0-	82	1	1322	3	N	6	25	1	80	7	-0-
						7	9									
*07	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-					-0-
*08	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	93	1	1310	3	N	-0-					-0-
*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
-----																
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH		5898 PERF. 5824 - 7246						
*06	810 X	395	-0-	-415	-0-	23	1	371	3	N	1	59	1	20	7	-0-
						1	9									
*07	837 X	464	-0-	-373	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
*08	837 X	415	-0-	-422	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
*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
-----																
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH		5898 PERF. 5988 - 6010						
*06	390 N	357	-0-	-33	-0-	21	1	334	3	N	2	58	1	24	7	17
						2	9									
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	2					19
						2	9									
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	2					21
						2	9									
*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
						2	9									
*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
-----																
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		6023 PERF. 6616 - 7610						
*06	600 N	159	-0-	-441	-0-	9	1	149	3	N	1	8	1	36	7	-0-
						1	9									
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	N	-0-					-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
*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

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC WEBB, F. J.		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	228815	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5901 - 6524
*06	600 X	587	-0-	-13	-0-	34 1 3 9	550 3	N	3	9 1	67 7 -0-
*07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	42 1	692 3	N	-0-		-0-
*08	620 X	563	-0-	-57	-0-	37 1	526 3	N	-0-		-0-
*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

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:	1597H	RRCID ->	256854	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6206 - 8683
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMILTON, CLAY HAMILTON		348557	WELL #:	171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6127 - 7844
08	1395 X	573	-0-	-822	-0-	573 2		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-	

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENA CREEK SWD		609267	WELL #:	1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7439 - 8352
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PENA CREEK SWD		WELL #:	2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7379 - 8375
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) DAO OIL AND GAS GROCE, J. G.		70411 321 199804	WELL #:	1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	2350 - 2355
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2350)		//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC				252020											
KOTHMAN, I.O.K.				WELL #: 25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2226	-	2231					
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
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-
-----															
KOTHMAN, I. O. K.				WELL #: 1	RRCID -> 124152	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 2625	-	2750					
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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					
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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					
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEBB, J.A.				WELL #: 15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540					
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-
-----															
PENA CREEK (PEARSALL)				70411 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK								
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
NUNLEY				WELL #: 6901	RRCID -> 243036	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8684	-	8792					
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2015 - P/A 08/14/15									

-----															
PENDENCIA (ESCONDIDO)															
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT															
013831															
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CMR ENERGY, L.P.															
COMANCHE RANCH 120636															
WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792															
-----															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
L-X EXPLORATION, INC.															
HALSELL RANCH -30- 480402															
WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A															
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PENDENCIA (OLMOS)															
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT															
013831															
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352															
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
L-X EXPLORATION, INC.															
HALSELL RANCH -26- 480402															
WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A															
-----															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PILGRIM (AUSTIN CHALK)															
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES															
765602															
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830															
-----															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M	O	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 LONESOME DOVE OIL & GAS 507487  
 VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	O	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLUMLEY (OLMOS)		72000 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
PLUMLY, E. E.		WELL #:	5	RRCID ->	093516	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 1552 - 1560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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	14B2	EXT	-0-	-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				
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22	80	7	7	8	166
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17	158	1			25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	178	173	1			30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	276					306
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55	182	1			179
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25	171	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20					53

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
PALOMA		1107									
PALOMA		WELL #:	1107	RRCID ->	149988	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5620 - 5642	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: 2083		RRCID -> 165865		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5202 - 5240	
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14											

PALOMA "E"		WELL #: 1066		RRCID -> 167517		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 5120 - 5150	
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14											

OIL AND GAS DIVISION

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617  
 PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14										

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

08 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

08 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 09 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 10 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 11 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 12 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 01 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

08 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 09 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 10 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 11 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 12 0 NO RPT -0- -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

08 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 09 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 10 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 11 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 12 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 01 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

08 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/21/2014 - P&A 10/21/14

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 17  
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 17  
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 17  
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 17  
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 17  
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- 17

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		643402							
BRISCOE-SANER		WELL #:		1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
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	
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
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-	
HITZFELDER		WELL #:		6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2530 - 2540
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-	
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PRYOR RANCH, WEST (OLMOS)				73332 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911							
MATTHEWS, NED		WELL #:		15 C	RRCID ->	074934	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7447 - 7451		
M	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LINDHOLM GU 86		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7503 - 7761	
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-

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	
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-

RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
LINDHOLM C S		WELL #:	1A	RRCID ->	112239	COMPL. DATE	10/26/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10613 - 10662	
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	167 1	1628 2	Y	1	54
							1 9				
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	168 1	1509 3	Y	4	30
							4 9			28 1	
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	148 1	1307 3	Y	6	36
							7 9				
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	166 1	1817 3	Y	1	37
							1 9				
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	144 1	1328 3	Y	1	38
							1 9				
*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

LINDHOLM, R. G.		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10517 - 10553	
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	560 1	5165 3	Y	20	236
							22 9				
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	576 1	4567 3	Y	7	243
							8 9				
10	5270	X	3555	-0-	-1715	-0-	397 1	3150 3	Y	7	86
							8 9			164 1	
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	676 1	5133 3	Y	20	106
							22 9				
12	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	651 1	4446 3	Y	10	116
							11 9				
01	5549	X	5362	-0-	-187	-0-	739 1	4581 3	Y	38	154
							42 9				

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	3	3		Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580				
08	T. A.	6081	-0-	6081	9155	594	1	5478	3	Y	8			35
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-	10	9	512	3	Y	6			58
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	67	1			Y	-0-			58
01	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	7	9			Y	2	47	1	13

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564				
08	3317 X	1518	-0-	-1799	-0-	148	1	1369	3	Y	1			77
09	3630 X	575	-0-	-3055	-0-	64	1	508	3	Y	3	6	1	74
10	3751 X	683	-0-	-3068	-0-	3	9	605	3	Y	2			8
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	76	1	3956	3	Y	10			18
*12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	2	9	3869	3	Y	20			38
*01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	521	1	2382	3	Y	14	31	1	21
						11	9							
						567	1							
						22	9							
						384	1							
						15	9							

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461				
08	1953 X	247	-0-	-1706	-0-	24	1	223	3	Y	-0-			19
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							

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652				
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	523	1	4824	3	Y	15	178	1	296
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	17	9	4240	3	Y	29			325
10	4588 X	2929	-0-	-1659	-0-	535	1	2590	3	Y	12	176	1	161
						32	9							
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	326	1	4804	3	Y	28			189
12	5363 X	4739	-0-	-624	-0-	13	9	4083	3	Y	53			242
						31	9							
01	5363 X	4648	-0-	-715	-0-	598	1	3943	3	Y	63			305
						58	9							
						636	1							
						69	9							



RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827					
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
*02	4312	X	4169	-0-	-143	-0-	349	1	3820	2	Y	-0-			25
*03	4774	X	4437	-0-	-337	-0-	401	1	4036	2	Y	-0-			25
*04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	390	1	3795	2	Y	-0-			25
*05	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	433	1	3889	3	Y	-0-			25
*06	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	373	1	3292	3	Y	-0-			25
*07	4619	X	2879	-0-	-1740	-0-	241	1	2638	3	Y	-0-			25
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	439	1	4055	3	Y	-0-			25
*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

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750					
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	116	1	1068	3	Y	-0-			89
*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

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10554 - 10654					
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	278	1	2563	3	Y	3			152
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
12	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	349	1	2382	3	Y	6			161
*01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	397	1	2463	3	Y	17			178

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10462 - 10500					
08	8773	X	8207	-0-	-566	-0-	800	1	7385	3	Y	20			420
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

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					
08	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09	4110	#	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11	3900	#	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12	4030	#	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	4030	#	2427	-0-	-1603	-0-	2357	2	70	9	N	64			114

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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-

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.//		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175		WELL #: 1		RRCID ->	000408	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288	-	7320
RHODE, D. W. -11-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RHODE, D. W. -18-		WELL #: 4		C	RRCID ->	000412	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7334	-	7354	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 3		U	RRCID ->	074919	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	0	-	7318	
08	6386 X	999	-0-	-5387	-0-	999	1				Y	-0-			-0-
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	-0-	6005	982	1	5023	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8		T	RRCID ->	147962	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7293	-	7298	
08	992 N	187	-0-	-805	-0-	148	1	39	9		Y	35			154
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								
-----															
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)		76213 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 2201		RRCID ->	263300	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7604	-	7620
08	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1411	2	9	9		N	8			86
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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	4044	-0-	4044	35158	3904	2	140	9	N	127	208	1			61
09	0	3354	-0-	3354	38512	3265	2	89	9	N	81					142
10	7200	2664	-0-	-4536	33976	2599	2	65	9	N	59	137	1			64
11	12000	3416	-0-	-8584	25392	3339	2	77	9	N	70					134
12	12400	3007	-0-	-9393	15999	2895	2	112	9	N	102	186	1			50
01	12400	10379	-0-	-2021	13978	10274	2	105	9	N	95					145

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	2294	2	N	-0-			-0-
09	3090 #	3011	-0-	-79	-0-	-0-	1035	1	1976	2	N	-0-			-0-
10	3193 #	1835	-0-	-1358	-0-	-0-	39	1	1796	2	N	-0-			-0-
11	3090 #	2797	-0-	-293	-0-	-0-	577	1	2220	2	N	-0-			-0-
12	3100 #	2911	-0-	-189	-0-	-0-	402	1	2509	2	N	-0-			-0-
01	3100 #	2823	-0-	-277	-0-	-0-	534	1	2289	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	997	-0-	-212	-0-	-0-	210	1	767	2	N	18			58
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	703	2	N	14			72
10	961 N	657	-0-	-304	-0-	-0-	15	9	618	2	N	23			95
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	810	2	N	29			124
12	1116 N	782	-0-	-334	-0-	-0-	25	9	624	2	N	53			177
01	651 N	513	-0-	-138	-0-	-0-	32	9	370	2	N	52			229

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

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.// 76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-			666 1	6146 3	Y	57			371
09	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-			63 9	5432 3	Y	15	191 1		195
*10	5735 X	1684	-0-	-4051	-0-			17 9	1494 3	Y	2			197
*11	5880 X	28	-0-	-5852	-0-			2 9	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
-----														
LINDHOLM 86		WELL #: 1		RRCID -> 150609		COMPL. DATE 08/17/1985			TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A					
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-			38 1	347 3	N	-0-			50
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
-----														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-			59 1	488 3	N	-0-			95
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
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-			7 9	557 3	N	3			104
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-			93 1	466 3	N	2			106
								3 9						
								89 1						
								2 9						
-----														
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200)		76219 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 1 L		RRCID -> 115107		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)		76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
LINDHOLM 84		WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
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

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	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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	143 1	1184 3	N	2						139
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

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830								
M	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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WHEELER, CLIFTON ET AL		169313														
		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)		76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188								
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	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	336 1	1277 2	N	-0-						27
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

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	10075 X	9369	-0-	-706	-0-	9321 2	48 9	N	44	119 1		87
09	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10120 2	112 9	N	102			189
10	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10084 2	64 9	N	58	180 1		67
11	9150 X	8742	-0-	-408	-0-	8654 2	88 9	N	80			147
12	10571 X	9730	-0-	-841	-0-	9644 2	86 9	N	78	175 1		50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

RHODE RANCH				WELL #: 7701	RRCID -> 263279	COMPL. DATE 02/28/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5415	-		8428	
08	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	17595 2	257 9	N	234	161 1		212
09	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	16708 2	244 9	N	222	191 1		243
10	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	16040 2	176 9	N	160	223 1		180
11	18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	18183 2	286 9	N	260	185 1		255
12	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	15763 2	232 9	N	211	179 1		287
*01	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	15240 2	213 9	N	194	183 1		298

RHODE RANCH				WELL #: 1302	RRCID -> 264546	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8160	-		8174	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMROCK (CANYON 4600)				76718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAL				
RIO-TEX, INC.				712930								
LEWIS				WELL #: 2701	RRCID -> 205627	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4685	-		4706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LEWIS				WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508	-		4670	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
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



OIL AND GAS DIVISION

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				
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
GILLEY, SAM D.		306100										
DECLSENE		WELL #:		1 C	RRCID -> 115152	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 2662	PERF. 1853	- 1855			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM
												BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
GILLEY, SAM D.		306100										
DECLSENE		WELL #:		1 T	RRCID -> 113359	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 2662	PERF. 2194	- 2196			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
*08	403 N	395	-0-	-8	-0-	45 1	350 3	Y	-0-	-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILLIN, T. A.		388787		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 167503	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 2665	- 5434	
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-	-0-
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-

DEEL		743213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
WELL #:		2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934		
08	1116 X	990	-0-	-126	-0-	990 2		N	-0-	-0-
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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
GLASSCOCK		WELL #:		1901	RRCID -> 138324	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2383	- 2427	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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								
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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	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								
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	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								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890			
M	O	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
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713			
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	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			
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760			
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962			
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	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			
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	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			
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213  
 GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

08		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
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-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780				
08	403 N	268	-0-	-135	-0-	268 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471				
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808				
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2		N	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2		N	-0-			-0-
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
-----												
3-M ENERGY CORPORATION		953706		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896				
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701										
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653				
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 2		N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 2		N	-0-			-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.// 953706										
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644				
M	O	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
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-		-0-
09	390 X	362	-0-	-28	-0-		362 2		N	-0-		-0-
10	403 X	336	-0-	-67	-0-		336 2		N	-0-		-0-
11	390 X	335	-0-	-55	-0-		335 2		N	-0-		-0-
12	403 X	301	-0-	-102	-0-		301 2		N	-0-		-0-
01	403 X	298	-0-	-105	-0-		298 2		N	-0-		-0-

STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568				
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 2		N	-0-		-0-
09	690 N	635	-0-	-55	-0-		635 2		N	-0-		-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-		498 2		N	-0-		-0-
11	660 N	514	-0-	-146	-0-		514 2		N	-0-		-0-
12	651 N	521	-0-	-130	-0-		521 2		N	-0-		-0-
01	496 N	415	-0-	-81	-0-		415 2		N	-0-		-0-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907				
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 2		N	-0-		-0-
09	720 N	670	-0-	-50	-0-		670 2		N	-0-		-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-		626 2		N	-0-		-0-
11	690 N	616	-0-	-74	-0-		616 2		N	-0-		-0-
12	682 N	569	-0-	-113	-0-		569 2		N	-0-		-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696 2		N	-0-		-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CMR ENERGY, L. P.		120636		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
COMANCHE RANCH		WELL #: 1604H		RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
GENESIS WELL SERVICE				300210								
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WILLIAMS				1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
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-

  

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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, J. R.				348610								
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:		5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2170 - 2174	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

ROCKY CREEK EAST (2250)				77760 960	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
3-G OPERATING COMPANY				953747								
COVERT, F. M. NCT B-4		WELL #:		4 C	RRCID ->	060977	COMPL. DATE	02/15/1975	TOTAL DEPTH	3283	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	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
-----												
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	365	1	3506	3	N	8	13
						9	9				9	
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2661	3	N	7	13
						8	9				7	
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	288	1	2270	3	N	5	18
						6	9					
11	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	237	1	1564	3	N	2	20
						2	9					
12	1612 X	1359	-0-	-253	-0-	241	1	1117	3	N	1	10
						1	9				11	
01	1612 X	752	-0-	-860	-0-	94	1	655	3	N	3	13
						3	9					
-----												
NEW WORLD ENERGY												
DELANGE UNIT												
606120												
WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3	38
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
-----												
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A												
WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570												
08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	968	2	132	9	N	120	139
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1162	2	54	9	N	49	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	26
*01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	308	2	97	9	N	88	24
-----												
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A												
WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
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
-----												
ROOS GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630												
08	217 X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-	-0-
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-

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)  
BIRCH, J. M.  
O'MEARA

79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
071336  
WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC  
BOWMAN

479852  
WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

08	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2		N	-0-			-0-
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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)  
L & J EXPLORATION, LLC  
HITCHCOCK -A- UNIT

79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
479852  
WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

08	1922 #	1148	-0-	-774	-0-	1148	2		N	-0-			83
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

BOWMAN

WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

*08	P&A COND	560	-0-	560	14772	290	2	270	9	N	245	178	1	288
*09	P&A COND	508	-0-	508	15280	266	2	242	9	N	220	349	1	159
*10	P&A COND	558	-0-	558	15838	307	2	251	9	N	228			387
*11	P&A COND	541	-0-	541	16379	308	2	233	9	N	212	335	1	264
*12	P&A COND	535	-0-	535	16914	294	2	241	9	N	219	178	1	305
*01	P&A COND	462	-0-	462	17376	231	2	231	9	N	210	174	1	341

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18691 02/01/2014

SALT FLAT (NAVARRO)  
DST OIL COMPANY  
TILLER, J. R.

79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL  
229342  
WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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	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			
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	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
08		3232	3232	-0-	-0-	8174	157	1	3060	3	N	14	181	1	102
09		3354	3354	-0-	-0-	8174	128	1	3201	3	N	23			125
10		3064	3064	-0-	-0-	8174	129	1	2905	3	N	27			152
*11		2400	2259	-0-	-141	8033	30	9	2167	3	N	13			165
12		2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-	78	1			N	NO RPT			165
01		2480	1912	-0-	-568	-0-	14	9	1845	3	N	-0-			165

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	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
08		5879	5879	-0-	-0-	-0-	5845	2	34	9	Y	31	43	1	9
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

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	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
08		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6897	2	278	9	Y	253	248	1	34
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

GUBBELS		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
WHEELER, CLIFTON		252058													
WELL #:		7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248					
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
08		10850 X	6765	-0-	-4085	-0-	6556	2	209	9	Y	190	216	1	30
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

WHEELER, CLIFTON		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
WELL #:		8		RRCID -> 053576		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 10438		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058												
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
-----												
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497												
08	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	14861	2	169	9	Y	21
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	6
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	6
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	6
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
-----												
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600												
08	20150	X	14123	-0-	-6027	-0-	13828	2	295	9	Y	35
09	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	9
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	9
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	9
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
-----												
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794												
08	33100	X	33100	-0-	-0-	-0-	32418	2	682	9	Y	99
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	24
10	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	24
11	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	24
12	33108	X	-0-	-0-	-33108	-0-					Y	24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.// 82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA				
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.// 292230										
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986		PERF. 718 - 756		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 081138		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 1145		PERF. 836 - 840		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
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	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-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	
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
*08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-
*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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544						CNTY: VAL VERDE			
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5455 - 5924	
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	-0-
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-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4930 - 5948	
08		1271 X	1207	-0-	-64	-0-	1207 2		N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5227 - 5890	
08		1550 X	1281	-0-	-269	-0-	1281 2		N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5194 - 5778	
08		1240 X	1130	-0-	-110	-0-	1130 2		N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5182 - 6006	
08		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178 - 5941
08	713 X	556	-0-	-157	-0-	556	2	N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170 - 6000
08	1178 X	1176	-0-	-2	-0-	1176	2	N	-0-		-0-
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-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5252 - 5969
08	465 X	350	-0-	-115	-0-	350	2	N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4730 - 5280
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5168 - 5972
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		70
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
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4644 - 5195
08	403 X	348	-0-	-55	-0-	348	2	N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4691 - 5275
08	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-		-0-
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-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835		
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939		
08	1023 X	986	-0-	-37	-0-	986	2	N	-0-	-0-
09	1110 X	952	-0-	-158	-0-	952	2	N	-0-	-0-
10	1147 X	967	-0-	-180	-0-	967	2	N	-0-	-0-
11	1110 X	917	-0-	-193	-0-	917	2	N	-0-	-0-
12	992 X	948	-0-	-44	-0-	948	2	N	-0-	-0-
01	992 X	954	-0-	-38	-0-	954	2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803		
08	310 X	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596		
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887		
08	1643 X	1473	-0-	-170	-0-	1473	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878		
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500		
08	651 X	634	-0-	-17	-0-	634 2	N	-0-	-0-
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-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623	
08	310 X	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-	46
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
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426	
08	1271 X	1235	-0-	-36	-0-	1235 2	N	-0-	-0-
09	1350 X	1227	-0-	-123	-0-	1227 2	N	-0-	-0-
10	1395 X	1222	-0-	-173	-0-	1222 2	N	-0-	-0-
11	1350 X	1144	-0-	-206	-0-	1144 2	N	-0-	-0-
12	1271 X	1173	-0-	-98	-0-	1173 2	N	-0-	-0-
01	1271 X	1187	-0-	-84	-0-	1187 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382	
08	589 X	578	-0-	-11	-0-	578 2	N	-0-	-0-
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-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6	RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556	
08	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-	-0-
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-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7	RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882	
08	868 X	846	-0-	-22	-0-	846 2	N	-0-	-0-
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-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693	
08	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	372 X	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-
09	330 X	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-
10	341 X	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-
11	330 X	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-
12	341 X	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-
01	341 X	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540		
08	403 X	310	-0-	-93	-0-	310	2		N	-0-
09	360 X	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-
10	372 X	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-
11	360 X	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-
12	341 X	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-
01	310 X	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542		
08	372 X	158	-0-	-214	-0-	158	2		N	-0-
09	330 X	139	-0-	-191	-0-	139	2		N	-0-
10	217 X	122	-0-	-95	-0-	122	2		N	-0-
11	210 X	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-
*01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248		
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-
09	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-
-----										
DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616		
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-
09	270 X	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-
12	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-
*01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605		
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2		N	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:	7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5122 - 5896
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
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-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:	10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	5090 - 5642
08	806 X	622	-0-	-184	-0-	622	2	N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4664 - 5408
08	1736 X	1632	-0-	-104	-0-	1632	2	N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5168 - 5490
08	248 X	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #:	701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4776 - 5816
08	527 X	470	-0-	-57	-0-	470	2	N	-0-		-0-
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-
BLACK, HALLIE 3		WELL #:	5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974 - 5890
08	651 X	608	-0-	-43	-0-	608	2	N	-0-		-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #:	702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 - 5882
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624
M	O	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	BALANCE
08	1643 X	1517	-0-	-126	-0-		1517	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544 - 5700
08	124 X	108	-0-	-16	-0-		108	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968
08	496 X	484	-0-	-12	-0-		484	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-		853	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-		503	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 - 5788
08	186 X	176	-0-	-10	-0-		176	2	N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 110		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590 - 5666
08	713 X	637	-0-	-76	-0-	637	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4580 - 5894
08	1054 X	933	-0-	-121	-0-	933	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4187 - 4986
08	527 X	440	-0-	-87	-0-	440	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4634 - 5806
08	1860 X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5265 - 5672
08	713 X	423	-0-	-290	-0-	423	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4835 - 5700
08	589 X	553	-0-	-36	-0-	553	2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010	-	5957
08	1240 X	1149	-0-	-91	-0-	1149	2	N	-0-				-0-
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-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5008	-	5932
08	1953 X	1589	-0-	-364	-0-	1589	2	N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #:	710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4678	-	5660
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4659	-	0
08	1674 X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2	N	-0-				-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-
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:	12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4980	-	5708
08	2635 X	2619	-0-	-16	-0-	2619	2	N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4495	-	5605
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4694	-	5622
08	496 X	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762 -	5438	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888 -	5894	
08		1147 N	973	-0-	-174	-0-	973 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947 -	5976	
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5050 -	5776	
08		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 4716 -	5624	
08		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934 -	5728	
08		4278 X	4062	-0-	-216	-0-	4062 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4570 -	5839	
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
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-



SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 3A		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922			
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
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659	
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813	
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915	
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575													
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT		59	-0-	59	6671	59 3	N	-0-			-0-
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		31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096													
08		14B2 EXT		176	-0-	176	6521	176 3	N	-0-			-0-
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		124 N	NO RPT		-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-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													
08		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860													
08		589 N		565	-0-	-24	-0-	565 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446													
08		589 N		513	-0-	-76	-0-	513 2	Y	-0-			-0-
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-
-----													
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184													
08		651 X		466	-0-	-185	-0-	466 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	187	-0-	-371	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125			
08	1984 N	1539	-0-	-445	-0-	1539	2	Y	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664			
TENNECO FEE		WELL #: 1									
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544			
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936			
08	341 X	271	-0-	-70	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
DANIEL, M. K. "8"		WELL #:		802	RRCID ->	188885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4772	- 5398
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 X	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-
09	210 X	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-			-0-
10	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11	210 X	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	217 X	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-			-0-
01	217 X	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-			-0-
-----												
DANIEL		WELL #:		803	RRCID ->	232377	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4732	- 5804
08	651 N	441	-0-	-210	-0-	439	3	N	2	2	8	-0-
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-
-----												
DANIEL		WELL #:		804	RRCID ->	232379	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4716	- 5756
08	961 N	837	-0-	-124	-0-	835	3	N	2	2	8	-0-
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-
-----												
DANIEL		WELL #:		805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5245	- 5709
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3	N	-0-			-0-
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	N	2	2	8	-0-
-----												
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5336	- 5658
08	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4710	- 5742
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329										
DANIEL, M. K.				WELL #:	1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5061 - 5747	
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
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	26 1	1090 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.				WELL #:	3	RRCID ->	159570	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5133 - 5853	
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	18 1	768 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.				WELL #:	4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5183 - 5970	
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	29 1	1224 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL - STATE 2				WELL #:	1	RRCID ->	160490	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4848 - 5770	
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	16 1	682 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL-STATE 2				WELL #:	2	RRCID ->	160491	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4874 - 5941	
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	19 1	803 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
MEADOWS-STATE 10				WELL #:	1	RRCID ->	160610	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5434 - 5704	
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	15 1	627 2	Y	-0-				-0-
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-
-----														
MEADOWS-STATE 2				WELL #:	1	RRCID ->	160611	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4836 - 5903	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	182 2	Y	-0-				-0-
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-

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 #:		5	RRCID ->	160753	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5187 - 5788
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5116 - 5911
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	22 1	914 2	Y	-0-			-0-
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	18 1	822 2	Y	-0-			-0-
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	17 1	798 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	798	-0-	-102	-0-	17 1	781 2	Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	20 1	863 2	Y	-0-			-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	16 1	736 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5292 - 5813
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	20 1	855 2	Y	-0-			-0-
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	17 1	802 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	15 1	730 2	Y	-0-			-0-
11	840 N	691	-0-	-149	-0-	15 1	676 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	703	-0-	-134	-0-	16 1	687 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	15 1	691 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	29 1	1238 2	Y	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	26 1	1203 2	Y	-0-			-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	25 1	1208 2	Y	-0-			-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	25 1	1138 2	Y	-0-			-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	26 1	1115 2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	23 1	1061 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4850 - 5779
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 1	540 2	Y	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	369 2	Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	9 1	436 2	Y	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 1	393 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	3 1	129 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	14	-0-	-420	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4844 - 5884
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	16 1	685 2	Y	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17 1	786 2	Y	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	17 1	824 2	Y	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	20 1	936 2	Y	-0-			-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	22 1	963 2	Y	-0-			-0-
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	18 1	831 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4826 - 5798
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	10 1	414 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	9 1	418 2	Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10 1	462 2	Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10 1	456 2	Y	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11 1	476 2	Y	-0-			-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	10 1	482 2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775 - 5646		
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
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	16 1	670 2	Y	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13 1	606 2	Y	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	19 1	900 2	Y	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	18 1	839 2	Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	20 1	880 2	Y	-0-			-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	17 1	767 2	Y	-0-			-0-
-----												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754 - 5767		
08	589 N	466	-0-	-123	-0-	11 1	455 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646		
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	5 1	195 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266 - 5783		
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6 1	245 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136 - 5704		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686 - 5574		
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	11 1	470 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111 - 5769		
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	21 1	905 2	Y	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4218 - 5005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	5 1	207 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5198 - 5812	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	20 1	854 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5498 - 5934	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16 1	682 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5432 - 6068	
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	17 1	703 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5336 - 6010	
08	868 X	822	-0-	-46	-0-	19 1	803 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5223 - 6093	
08	527 N	242	-0-	-285	-0-	6 1	236 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4849 - 5713	
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	9 1	379 2	N	-0-		-0-
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-



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. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153				
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	16 1	685 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025				
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	32 1	1362 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979				
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	11 1	465 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108				
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	16 1	662 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375				
08	434 X	417	-0-	-17	-0-	10 1	407 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174				
08	434 X	305	-0-	-129	-0-	7 1	298 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080				
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	16 1	675 2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 X	530	-0-	-307	-0-	12 1	518 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	12 1	511 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744				
08	930 N	535	-0-	-395	-0-	12 1	523 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153				
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	15 1	640 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102				
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12 1	500 2	N	-0-			192
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
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190				
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	13 1	535 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168				
08	496 N	207	-0-	-289	-0-	5 1	202 2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS				WELL #: 1181	RRCID ->	168658	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4360 - 5145		
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
08		1023 X	719	-0-	-304	-0-	17 1	702 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
MEADOWS				WELL #: 1102	RRCID ->	169107	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5242 - 5591		
08		496 N	148	-0-	-348	-0-	3 1	145 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.				WELL #: 21R	RRCID ->	169113	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5654 - 5825		
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	23 1	958 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
MEADOWS				WELL #: 1183	RRCID ->	169832	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4412 - 4662		
08		1767 X	1508	-0-	-259	-0-	35 1	1473 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 7	RRCID ->	169922	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4915 - 5243		
08		1271 X	1159	-0-	-112	-0-	27 1	1132 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.				WELL #: 18	RRCID ->	169923	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4762 - 5468		
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	11 1	473 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.				WELL #: 25	RRCID ->	169924	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4924 - 4939		
08		772 X	772	-0-	-0-	-0-	18 1	754 2	N	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309		
08	682 X	389	-0-	-293	-0-	9	1	380	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373		
08	589 X	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4198 - 4955		
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	17	1	734	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4588 - 4859		
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1282	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683 - 5278		
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	5	1	215	2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331			
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
08	527 X	430	-0-	-97	-0-	10	1 420 2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 X	394	-0-	-116	-0-	8	1 386 2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 X	458	-0-	-69	-0-	9	1 449 2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 X	440	-0-	-70	-0-	9	1 431 2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 X	432	-0-	-64	-0-	10	1 422 2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 X	435	-0-	-30	-0-	9	1 426 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001			
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	33	1 1376 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 X	1261	-0-	-89	-0-	26	1 1235 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 X	1256	-0-	-15	-0-	26	1 1230 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 X	1197	-0-	-153	-0-	25	1 1172 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1395 X	1226	-0-	-169	-0-	28	1 1198 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 X	1118	-0-	-277	-0-	24	1 1094 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	23	1 986 2	N	-0-	-0-	-0-
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	16	1 743 2	N	-0-	-0-	-0-
10	806 X	702	-0-	-104	-0-	14	1 688 2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 X	667	-0-	-323	-0-	14	1 653 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 X	691	-0-	-332	-0-	16	1 675 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 X	688	-0-	-335	-0-	15	1 673 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	6	1 236 2	N	-0-	-0-	-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	5	1 218 2	N	-0-	-0-	-0-
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	5	1 218 2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 X	210	-0-	-30	-0-	4	1 206 2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 X	210	-0-	-38	-0-	5	1 205 2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 X	201	-0-	-47	-0-	4	1 197 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	30	1 1251 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	27	1 1256 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	26	1 1266 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 X	1097	-0-	-133	-0-	23	1 1074 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 X	1239	-0-	-94	-0-	28	1 1211 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 X	794	-0-	-539	-0-	17	1 777 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
08	279 X	233	-0-	-46	-0-	5	1 228 2	N	-0-	-0-	-0-
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	9	1 408 2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 X	212	-0-	-67	-0-	4	1 208 2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 X	254	-0-	-16	-0-	5	1 249 2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 X	266	-0-	-168	-0-	6	1 260 2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 X	261	-0-	-173	-0-	6	1 255 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
08	1085 X	992	-0-	-93	-0-	23	1 969 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1050 X	882	-0-	-168	-0-	18	1 864 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 X	869	-0-	-216	-0-	18	1 851 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 X	782	-0-	-268	-0-	16	1 766 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 X	728	-0-	-295	-0-	16	1 712 2	N	-0-	-0-	-0-
01	992 X	818	-0-	-174	-0-	17	1 801 2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	2	N	-0-			-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	N	-0-			-0-
10	930 X	797	-0-	-133	-0-	16	1	781	2	N	-0-			-0-
11	900 X	705	-0-	-195	-0-	15	1	690	2	N	-0-			-0-
12	930 X	595	-0-	-335	-0-	13	1	582	2	N	-0-			-0-
01	806 X	326	-0-	-480	-0-	7	1	319	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226					
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	22	1	924	2	N	-0-			-0-
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	19	1	904	2	N	-0-			-0-
10	992 X	829	-0-	-163	-0-	17	1	812	2	N	-0-			-0-
11	960 X	802	-0-	-158	-0-	17	1	785	2	N	-0-			-0-
12	961 X	844	-0-	-117	-0-	19	1	825	2	N	-0-			-0-
01	961 X	855	-0-	-106	-0-	18	1	837	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724					
08	775 X	637	-0-	-138	-0-	15	1	622	2	N	-0-			-0-
09	840 X	761	-0-	-79	-0-	16	1	745	2	N	-0-			-0-
10	868 X	794	-0-	-74	-0-	16	1	778	2	N	-0-			-0-
11	840 X	766	-0-	-74	-0-	16	1	750	2	N	-0-			-0-
12	775 X	758	-0-	-17	-0-	17	1	741	2	N	-0-			-0-
01	806 X	741	-0-	-65	-0-	16	1	725	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038					
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	2	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	10	1	421	2	N	-0-			-0-
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	10	1	447	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648					
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	334	2	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-			-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	7	1	302	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016					
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329							
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288	
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
08	682 X	636	-0-	-46	-0-	15 1	621 2	N	-0-
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-
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	15 1	641 2	N	-0-
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	13 1	621 2	N	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	642 2	N	-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	13 1	612 2	N	-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	14 1	588 2	N	-0-
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	12 1	549 2	N	-0-
-----									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372	
08	899 X	449	-0-	-450	-0-	10 1	439 2	N	-0-
09	870 X	411	-0-	-459	-0-	9 1	402 2	N	-0-
10	620 X	449	-0-	-171	-0-	9 1	440 2	N	-0-
11	600 X	506	-0-	-94	-0-	11 1	495 2	N	-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	21 1	925 2	N	-0-
*01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	18 1	818 2	N	-0-
-----									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615	
08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	26 1	1091 2	N	-0-
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	23 1	1067 2	N	-0-
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	22 1	1070 2	N	-0-
11	1080 X	1048	-0-	-32	-0-	22 1	1026 2	N	-0-
12	1116 X	1049	-0-	-67	-0-	24 1	1025 2	N	-0-
01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	21 1	986 2	N	-0-
-----									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429	
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	16 1	664 2	N	-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	18 1	867 2	N	-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	15 1	726 2	N	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16 1	751 2	N	-0-
12	930 N	769	-0-	-161	-0-	17 1	752 2	N	-0-
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	15 1	686 2	N	-0-
-----									
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214	
08	1395 X	1166	-0-	-229	-0-	27 1	1139 2	N	-0-
09	1350 X	990	-0-	-360	-0-	21 1	969 2	N	-0-
10	1147 X	1046	-0-	-101	-0-	21 1	1025 2	N	-0-
11	1140 X	1096	-0-	-44	-0-	23 1	1073 2	N	-0-
12	1178 X	1073	-0-	-105	-0-	24 1	1049 2	N	-0-
01	1178 X	1006	-0-	-172	-0-	21 1	985 2	N	-0-
-----									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068	
08	1209 X	794	-0-	-415	-0-	18 1	776 2	N	-0-
09	900 X	739	-0-	-161	-0-	15 1	724 2	N	-0-
10	868 X	752	-0-	-116	-0-	15 1	737 2	N	-0-
11	810 X	717	-0-	-93	-0-	15 1	702 2	N	-0-
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	49 1	2106 2	N	-0-
*01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	39 1	1785 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 #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 - 6094		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	930 X	889	-0-	-41	-0-	21	1	868	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927		
08	930 X	792	-0-	-138	-0-	18	1	774	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 - 5567		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	310 X	199	-0-	-111	-0-	5	1	194	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		35	RRCID ->	187713	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4820 - 5494		
08	1023 X	785	-0-	-238	-0-	18	1	767	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		36	RRCID ->	187714	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4592 - 5494		
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
MEADOWS		WELL #:		1173	RRCID ->	189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578 - 5040		
08	651 X	498	-0-	-153	-0-	12	1	486	2	N	-0-			-0-
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-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS				WELL #: 1182R	RRCID ->	191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848 - 4877		
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
08	651 X	421	-0-	-230	-0-	10	1	411	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
MEADOWS				WELL #: 1177	RRCID ->	193488	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4753 - 5637		
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	2	N	-0-			-0-
09	1140 X	1105	-0-	-35	-0-	23	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1240 X	1099	-0-	-141	-0-	22	1	1077	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	450	-0-	-750	-0-	9	1	441	2	N	-0-			-0-
12	1240 X	435	-0-	-805	-0-	10	1	425	2	N	-0-			-0-
01	1209 X	423	-0-	-786	-0-	9	1	414	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS				WELL #: 1107	RRCID ->	197265	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4736 - 5345		
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	N	-0-			-0-
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	2	N	-0-			-0-
10	806 X	781	-0-	-25	-0-	16	1	765	2	N	-0-			-0-
11	810 X	189	-0-	-621	-0-	4	1	185	2	N	-0-			-0-
12	837 X	521	-0-	-316	-0-	12	1	509	2	N	-0-			-0-
01	837 X	678	-0-	-159	-0-	14	1	664	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL-STATE 2				WELL #: 11	RRCID ->	211763	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	4860 - 5768		
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	18	1	761	2	N	-0-			-0-
09	750 X	719	-0-	-31	-0-	16	1	703	2	N	-0-			-0-
10	775 X	680	-0-	-95	-0-	14	1	666	2	N	-0-			-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-			-0-
12	990 X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-			-0-
*01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-			-0-
-----														
DANIEL-STATE "2"				WELL #: 9	RRCID ->	221145	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4820 - 5910		
08	558 X	391	-0-	-167	-0-	9	1	382	2	N	-0-			-0-
09	540 X	396	-0-	-144	-0-	8	1	388	2	N	-0-			-0-
10	496 X	479	-0-	-17	-0-	10	1	469	2	N	-0-			-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	N	-0-			-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	N	-0-			-0-
*01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS				WELL #: 1108	RRCID ->	222228	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	5304 - 5718		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	2	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	N	-0-			-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10				WELL #: 9	RRCID ->	232693	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4721 - 5475		
08	403 X	388	-0-	-15	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
09	390 X	348	-0-	-42	-0-	7	1	341	2	N	-0-			-0-
10	372 X	340	-0-	-32	-0-	7	1	333	2	N	-0-			-0-
11	390 X	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
12	403 X	116	-0-	-287	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
01	403 X	102	-0-	-301	-0-	2	1	100	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									
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	4979 - 5509	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		434 X	171	-0-	-263	-0-	4 1	167 2	N	-0-			-0-
09		450 X	274	-0-	-176	-0-	6 1	268 2	N	-0-			-0-
10		465 X	181	-0-	-284	-0-	4 1	177 2	N	-0-			-0-
11		499 X	499	-0-	-0-	-0-	11 1	488 2	N	-0-			-0-
12		442 X	442	-0-	-0-	-0-	10 1	432 2	N	-0-			-0-
*01		476 X	476	-0-	-0-	-0-	10 1	466 2	N	-0-			-0-
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4950 - 5488	
08		713 X	542	-0-	-171	-0-	13 1	529 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180 - 5700	
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	17 1	709 2	N	-0-			201
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	16 1	768 2	N	-0-			201
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	17 1	796 2	N	-0-			201
11		690 N	660	-0-	-30	-0-	14 1	646 2	N	-0-			201
12		806 N	582	-0-	-224	-0-	13 1	569 2	N	-0-			201
01		806 N	561	-0-	-245	-0-	12 1	549 2	N	-0-			201
-----													
WTG EXPLORATION		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555	
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555	
08		853 X	853	-0-	-0-	-0-	20 1	833 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
SNAKEBITE (ELLENBURGER)		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705 - 9859	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705 - 9859	
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705 - 9859	
*08		2759 N	2728	-0-	-31	-0-	311 1	2417 3	Y	-0-			-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593 - 10303	
*08		465 N	190	-0-	-275	-0-	22 1	168 3	Y	-0-			-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768
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
*08		4030 X	3529	-0-	-501	-0-	402 1	3127 3	Y	-0-
*09		3510 X	2231	-0-	-1279	-0-	260 1	1971 3	Y	-0-
*10		3627 X	2429	-0-	-1198	-0-	327 1	2102 3	Y	-0-
*11		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	594 1	3985 3	Y	-0-
*12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	429 1	2968 3	Y	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 - 9450
*08		3875 X	3598	-0-	-277	-0-	410 1	3188 3	Y	-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----										
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 6948 - 10087
*08		9951 X	9289	-0-	-662	-0-	1058 1	8230 3	Y	1 1 8
							1 9			
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----										
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177
*08		8556 X	7241	-0-	-1315	-0-	825 1	6416 3	Y	-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----										
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	33 1	253 3	Y	-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253
*08		1643 N	1547	-0-	-96	-0-	176 1	1371 3	N	-0-
*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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*08	961 N	824	-0-	-137	-0-	94 1	730 3	Y	-0-	-0-	
*09	870 N	375	-0-	-495	-0-	44 1	331 3	Y	-0-	-0-	
*10	837 N	219	-0-	-618	-0-	29 1	190 3	Y	-0-	-0-	
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	Y	-0-	-0-	
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 3	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694											
*08	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	121 1	944 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	129 1	977 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	145 1	934 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	147 1	989 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	134 1	931 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698											
*08	4371 X	3750	-0-	-621	-0-	427 1	3320 3	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
*09	4230 X	3491	-0-	-739	-0-	407 1	3084 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	4371 X	2693	-0-	-1678	-0-	362 1	2331 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3930 X	3671	-0-	-259	-0-	476 1	3195 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	476 1	3296 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162											
08	3100 N	3844	-0-	744	1129	234 1	3610 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2759	-0-	-241	888	169 1	2590 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3996 X	3108	-0-	-888	-0-	186 1	2922 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	140 1	2535 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2572	-0-	-373	-0-	164 1	2408 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2616	-0-	-329	-0-	170 1	2446 3	N	-0-	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019											
08	T. A.	11714	-0-	11714	18720	714 1	11000 3	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	7117	-0-	7117	25837	437 1	6680 3	N	-0-	-0-	-0-
10	34549 X	8712	-0-	-25837	-0-	521 1	8191 3	N	-0-	-0-	-0-
11	11340 X	5673	-0-	-5667	-0-	297 1	5376 3	N	-0-	-0-	-0-
12	11718 X	5270	-0-	-6448	-0-	336 1	4934 3	N	-0-	-0-	-0-
01	11718 X	5817	-0-	-5901	-0-	378 1	5439 3	N	-0-	-0-	-0-

-----												
SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	605 1	9328 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825												
08		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	364 1	5610 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644												
08		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	273 1	4192 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396												
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		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												
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	36 1	560 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866												
08		3100 N	4118	-0-	1018	1635	251 1	3867 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620												
08		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	102 1	1567 3	N	-0-		-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
HUNT		WELL #:		4402	RRCID ->	212535	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6720 - 6948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	105 1	1622 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6628 - 6791	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	7157 - 9700	
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	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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	148 1	2270 3		N	-0-			-0-
10	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	411 1	6462 3		N	-0-			-0-
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	323 1	5863 3		N	-0-			-0-
12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	362 1	5309 3		N	-0-			-0-
01	5518 X	5508	-0-	-10	-0-	358 1	5150 3		N	-0-			-0-
-----													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6785 - 8700	
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	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		//CONT.//		84504 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 167911	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH 2330	PERF. 1768	- 1780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
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-

  

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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HERRERA, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID -> 123906	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH 1176	PERF. 1094	- 1121				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

CIVRON PETROLEUM RES., LLC		WELL #:		120554	RRCID -> 118709	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032				
COLEMAN				1									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 118710	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1105	PERF. 1006	- 1024				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

COLEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 118711	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1119	PERF. 1002	- 1016				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA										
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554													
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1052 - 1068						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064 - 1080						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052 - 1068						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090 - 1134						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070 - 1130						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064 - 1179						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-



SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA						
ROBINSON, WINFRED JR.				721660									
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 -	615	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	600	PERF. N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOPHIA (WILCOX CONSOL.)		WELL #:		9	RRCID ->	200487	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5574 -	5594	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-
HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID ->	201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552 -	5574	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		N	-0-			-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)		WELL #:		2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8720 -	8730	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPAUDLING (WILCOX SLICK)		//CONT.//		84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	576	1	7524	2	N	41	175	1	213
							45	9							
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	182	1	224
							51	9							
*01		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	435	1	6991	2	N	53			277
							58	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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	14B DENY	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-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

08	2056	X	1005	-0-	-1051	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
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		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

-----

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

08	5085	X	2779	-0-	-2306	-0-	115	1	2664	2	N	-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	298	1	2323	2	N	1
							1	9			1	8
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	245	1	2295	2	N	1
							1	9			1	8
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	162	1	2171	2	N	1
							1	9			1	8
12	2790	X	963	-0-	-1827	-0-	28	1	935	2	N	-0-
01	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2364	2			N	-0-

-----

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	1479	1	978	2	N	-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1332	1	980	2	N	-0-
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	1244	1	983	2	N	-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1115	1	990	2	N	-0-
12	2387	N	922	-0-	-1465	-0-	40	1	882	2	N	-0-
01	2232	N	1832	-0-	-400	-0-	297	1	1535	2	N	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
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	1			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

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	132	1	88	2	N	-0-			-0-
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-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
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	1			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

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	113	1	2609	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3013	-0-	13	-0-	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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
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	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-

STUART CITY (EDWARDS LIME)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KILLAM 299 //CONT.// 499978												
WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-	-0-
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	10 1	851 2		N	1	-0-
							1 9					-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-
-----												
CRISP												
WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100												
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PXP MARTIN												
WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
08		13267 X	6875	-0-	-6392	-0-	6875 2			N	-0-	-0-
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	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
-----												
PXP HILL, JOE												
WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
08		7583 X	3952	-0-	-3631	-0-	2378 1	1574 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
PETTY RANCH												
WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
08		2200 N	4994	-0-	2794	5503	207 1	4787 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
KILLAM-GONZALEZ 299 GU												
WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
08		6005 X	3036	-0-	-2969	-0-	3036 2			N	-0-	-0-
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-

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	16	1	1334	2	N	-0-	-0-
10		1953 N	1179	-0-	-774	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	N	-0-	-0-
12		1395 N	661	-0-	-734	-0-	1	1	660	2	N	-0-	-0-
*01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	13	1	1107	2	N	-0-	-0-
10		1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	2	N	-0-	-0-
12		1147 N	554	-0-	-593	-0-	1	1	553	2	N	-0-	-0-
01		1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	2		N	-0-		-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

08		5704 X	3533	-0-	-2171	-0-	3533	2		N	-0-		-0-
09		5520 X	2705	-0-	-2815	-0-	2702	2	3	9	N	3	-0-
10		7564 X	7493	-0-	-71	-0-	7493	2		N	-0-	3	-0-
11		7320 X	7094	-0-	-226	-0-	7094	2		N	-0-	8	-0-
12		7564 X	3686	-0-	-3878	-0-	3683	2	3	9	N	3	-0-
*01		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2		N	-0-	8	-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

08		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10143	2	2	9	N	2	-0-
09		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7178	2	4	9	N	4	-0-
10		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-	4	-0-
11		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-	8	-0-
12		3100 X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2		N	-0-		-0-
*01		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-		-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11		1260 N	725	-0-	-535	-0-	725	2		N	-0-		-0-
12		930 N	221	-0-	-709	-0-	221	2		N	-0-		-0-
*01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

08		3100 N	3247	-0-	147	563	3247	2		N	-0-		-0-
09		2359 N	1796	-0-	-563	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
10		2790 X	1335	-0-	-1455	-0-	1335	2		N	-0-		-0-
11		2700 X	1296	-0-	-1404	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
12		2790 X	1197	-0-	-1593	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
*01		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	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	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
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-			-0-
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-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2				N	-0-			-0-
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-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2				N	-0-			-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2				N	-0-			-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348  
 GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
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-

ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9974 - 10061
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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
08	21762 X	5731	-0-	-16031	-0-	88 1	5433 2	N	191	176 1	1 8	371
						210 9						
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						

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
08	1184 N	589	-0-	-595	-0-	38 1	551 3	Y	-0-			5
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



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 -	7611
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1474 N	417	-0-	-1057	-0-	27	1	390	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 -	7638
08	1220 N	563	-0-	-657	-0-	37	1	526	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 -	7664
08	2200 N	1091	-0-	-1109	65	71	1	1020	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 -	7659
08	2320 X	1230	-0-	-1090	-0-	66	1	1122	3	Y	38	53 1	1 8 20
09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	42	9	1001	3	Y	30	30 1	1 8 19
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	3	Y	42	25 1	1 8 35
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	33	9	1208	3	Y	19	33 1	1 8 20
*12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	3	Y	44	63 1	1 8 -0-
01	1240 X	850	-0-	-390	-0-	21	9	715	3	Y	42	34 1	1 8 7
-----													
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 -	7700
08	340 N	167	-0-	-173	-0-	11	1	156	3	Y	-0-		1
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
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	1	9	166	3	Y	-0-		1
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	16	1	170	3	Y	-0-		1
-----													
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 -	7630
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	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
08		812 N	352	-0-	-460	-0-	23 1	329 3	Y	-0-				-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 3	Y	-0-				-0-
10		465 N	251	-0-	-214	-0-	17 1	234 3	Y	-0-				-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	Y	-0-				-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	24 1	237 3	Y	-0-				-0-
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	15 1	192 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 -	7590		
08		2200 N	2218	-0-	18	798	145 1	2073 3	Y	-0-				-0-
09		2048 N	1250	-0-	-798	-0-	58 1	1192 3	Y	-0-				-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	76 1	1030 3	Y	-0-				-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	54 1	772 3	Y	-0-				-0-
12		1302 N	741	-0-	-561	-0-	67 1	674 3	Y	-0-				-0-
01		1116 N	714	-0-	-402	-0-	52 1	662 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 -	5990		
08		296 N	122	-0-	-174	-0-	7 1	115 3	Y	-0-				-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	-0-				-0-
10		186 N	151	-0-	-35	-0-	10 1	141 3	Y	-0-				-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	-0-				-0-
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	Y	-0-				-0-
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	10 1	119 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID -> 186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 -	7715		
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 3	Y	-0-				-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-				-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-				-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	15 3	Y	5				5
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 9							
							2 1	35 3	Y	-0-	2 1			3
-----														
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID -> 187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 -	7729		
08		1174 N	600	-0-	-574	-0-	82 1	514 3	Y	4	20 1	1 8		15
							4 9							
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	95 1	529 3	Y	-0-				15
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	126 1	528 3	Y	-0-				15
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	127 1	507 3	Y	1	1 8			15
							1 9							
*12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	140 1	534 3	Y	-0-				15
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	149 1	455 3	Y	-0-				15
-----														
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID -> 187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 -	7639		
08		165 N	86	-0-	-79	-0-	2 1	50 3	Y	31	64 1			15
							34 9							
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	54 3	6 9	Y	5				20
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	Y	25	32 1			13
							28 9							
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	51 3	28 9	Y	25				38
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	Y	13	1 8			50
							14 9							
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	32 3	Y	1	26 1	1 8		24
							1 9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2200 N	1151	-0-	-1049	179	63 1	1088 3	Y	-0-		-0-	
09		1238 N	1059	-0-	-179		49 1	1010 3	Y	-0-		-0-	
10		1240 N	1121	-0-	-119		73 1	1048 3	Y	-0-		-0-	
11		980 N	980	-0-	-0-		50 1	930 3	Y	-0-		-0-	
12		1085 N	918	-0-	-167		63 1	855 3	Y	-0-		-0-	
01		1116 N	1014	-0-	-102		79 1	935 3	Y	-0-		-0-	
-----													
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756	
08		527 N	231	-0-	-296		173 3	58 9	N	53	64 1	16	
09		630 N	252	-0-	-378		206 3	46 9	N	42	40 1	18	
10		232 N	232	-0-	-0-		5 1	174 3	N	48	42 1	23	
							53 9				1 8		
11		232 N	232	-0-	-0-		177 3	55 9	N	50	35 1	38	
12		248 N	242	-0-	-6		10 1	219 3	N	12	25 1	25	
*01		308 N	308	-0-	-0-		13 9	63 9	N	57	82 1	-0-	
							245 3						
-----													
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913	
08		1151 N	607	-0-	-544		24 1	583 3	Y	-0-		-0-	
09		600 N	600	-0-	-0-		5 1	595 3	Y	-0-		-0-	
10		605 N	605	-0-	-0-		16 1	589 3	Y	-0-		-0-	
11		543 N	543	-0-	-0-		543 3		Y	-0-		-0-	
12		620 N	556	-0-	-64		23 1	533 3	Y	-0-		-0-	
01		620 N	531	-0-	-89		28 1	503 3	Y	-0-		-0-	
-----													
CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707	
08		1733 N	762	-0-	-971		29 1	733 3	Y	-0-		11	
09		803 N	803	-0-	-0-		6 1	797 3	Y	-0-		11	
10		961 N	828	-0-	-133		22 1	806 3	Y	-0-		11	
11		712 N	712	-0-	-0-		712 3		Y	-0-		11	
12		837 N	649	-0-	-188		27 1	622 3	Y	-0-		11	
01		775 N	694	-0-	-81		37 1	657 3	Y	-0-		11	
-----													
CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724	
08		1482 N	717	-0-	-765		28 1	689 3	Y	-0-		11	
09		708 N	708	-0-	-0-		6 1	702 3	Y	-0-		11	
10		775 N	713	-0-	-62		19 1	694 3	Y	-0-		11	
11		689 N	689	-0-	-0-		689 3		Y	-0-		11	
12		744 N	621	-0-	-123		25 1	596 3	Y	-0-		11	
*01		610 N	610	-0-	-0-		32 1	578 3	Y	-0-		11	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	186	-0-	-186	-0-	12	1	174	3	Y	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	Y	-0-
						1	9				
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	73	1	729	3	Y	-0-
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	894	3	Y	-0-
-----											
CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607		
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	68	1	370	3	N	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-
12	341 N	149	-0-	-192	-0-	4	1	145	3	N	-0-
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	3	1	135	3	N	-0-
-----											
CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660		
08	4057 X	1860	-0-	-2197	-0-	121	1	1739	3	Y	15
09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	90	1	1853	3	Y	15
10	2201 X	1844	-0-	-357	-0-	127	1	1717	3	Y	15
11	2130 X	945	-0-	-1185	-0-	62	1	883	3	Y	15
12	2201 X	397	-0-	-1804	-0-	36	1	361	3	Y	15
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	125	1	1592	3	Y	15
-----											
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
08	1018 N	495	-0-	-523	-0-	32	1	463	3	Y	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-
10	527 N	133	-0-	-394	-0-	9	1	124	3	Y	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	108	1	1078	3	Y	21
						24	9				
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	74	1	944	3	Y	21
-----											
CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
08	1112 N	402	-0-	-710	-0-	26	1	376	3	Y	-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	850	3	Y	-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	54	1	771	3	Y	-0-
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	59	1	594	3	Y	-0-
01	899 N	525	-0-	-374	-0-	38	1	487	3	Y	-0-
-----											
APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578		
08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	3	1	888	3	N	21
						1	9				
09	930 N	899	-0-	-31	-0-	83	1	816	3	N	21
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	100	1	813	3	N	21
						1	9				
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	744	3	N	21
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	127	1	766	3	N	26
						7	9				
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	106	1	767	3	N	26

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	529 N	262	-0-	-267	-0-	1	1	261	3	Y	-0-				1
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
						1	9								
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
						1	9								
-----															
CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7510 - 7554			
08	194 N	116	-0-	-78	-0-	8	1	107	3	Y	1				33
						1	9								
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	4				37
						4	9								
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	489	3	Y	51	73	1		15
						56	9								
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1268	3	Y	32				47
						35	9								
*12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	135	1	1347	3	Y	19				66
						21	9								
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	1195	3	Y	-0-	47	1		19
-----															
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565			
08	891 N	393	-0-	-498	-0-	2	1	391	3	Y	-0-				2
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-				-0-
-----															
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931			
08	22 N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-				-0-
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-
-----															
APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 - 7527			
08	1783 N	847	-0-	-936	-0-	3	1	844	3	Y	-0-				10
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 8		RRCID -> 193504	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 8004	PERF. 7485 - 7533			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	162 N	66	-0-	-96	-0-	66 3		Y	-0-		18	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-		18	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	6 1	45 3	Y	3		21	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 9						
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	39 3	Y	8		29	
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	9 9						
						5 1	29 3	Y	-0-		29	
						3 1	25 3	Y	-0-		29	
-----												
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6055 - 6074					
08	1410 N	618	-0-	-792	-0-	85 1	531 3	Y	2	10 1	8	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	2 9						
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	91 1	508 3	Y	-0-		8	
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	198 1	825 3	Y	-0-		8	
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	161 1	641 3	Y	-0-		8	
01	1023 N	675	-0-	-348	-0-	155 1	593 3	Y	-0-		8	
						166 1	509 3	Y	-0-		8	
-----												
APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 7939	PERF. 7492 - 7544					
08	2200 N	1402	-0-	-798	692	5 1	1397 3	Y	-0-		4	
09	2119 N	1427	-0-	-692	-0-	132 1	1295 3	Y	-0-		4	
10	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	116 1	945 3	Y	-0-		4	
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	126 1	1087 3	Y	-0-		4	
12	1488 N	1180	-0-	-308	-0-	167 1	1013 3	Y	-0-		4	
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	139 1	1010 3	Y	-0-		4	
-----												
CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7482 - 7521					
08	3724 X	1702	-0-	-2022	-0-	111 1	1591 3	Y	-0-		1	
09	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	81 1	1652 3	Y	-0-		1	
10	2015 X	1335	-0-	-680	-0-	92 1	1243 3	Y	-0-		1	
11	1950 X	1492	-0-	-458	-0-	97 1	1395 3	Y	-0-		1	
*12	2015 X	1322	-0-	-693	-0-	120 1	1202 3	Y	-0-		1	
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	110 1	1400 3	Y	-0-		-0-	
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6083 - 7773					
08	667 N	458	-0-	-209	-0-	360 3	98 9	Y	89	100 1	1 8	15
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	222 3	87 9	Y	79	86 1	1 8	7
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	84	41 1	1 8	49
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	321 3	74 9	Y	67	113 1	1 8	2
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	6 1	124 3	Y	103	95 1	1 8	9
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	113 9						
						207 3	144 9	Y	131	132 1		8
-----												
GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645	COMPL. DATE 11/07/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6072 - 7752					
08	1954 X	1125	-0-	-829	-0-	60 1	1022 3	Y	39	53 1		22
09	838 X	838	-0-	-0-	-0-	43 9						
10	1333 X	968	-0-	-365	-0-	37 1	768 3	Y	30	30 1		22
11	1290 X	876	-0-	-414	-0-	33 9						
12	1116 X	750	-0-	-366	-0-	72 1	846 3	Y	45	27 1		40
01	961 N	543	-0-	-418	-0-	50 9						
						52 1	804 3	Y	18	35 1		23
						20 9						
						67 1	633 3	Y	45	68 1		-0-
						50 9						
						55 1	442 3	Y	42	34 1		8
						46 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	122 N	46	-0-	-76	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	Y	1	1 8	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	9				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
-----											
CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569		
08	772 N	328	-0-	-444	-0-	21	1	Y	1	1 8	25
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	9				
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	14	1	Y	-0-	19 1	6
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		6
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	11	1	Y	-0-		6
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		6
						23	1	Y	-0-		6
-----											
CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454		
08	676 N	336	-0-	-340	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
-----											
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474		
08	895 N	379	-0-	-516	-0-	1	1	Y	1		6
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1	9				
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	36	1	Y	1	1 8	6
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	9				
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	45	1	Y	1		7
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	9				
						42	1	Y	-0-		7
						54	1	Y	3	1 8	9
						3	9				
						50	1	Y	1	1 8	9
						1	9				
-----											
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	52 1	15
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

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	846 N	348	-0-	-498	-0-	1	1	345	3	Y	2			3
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	9							
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	526	3	Y	-0-			3
						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							
MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624				
08	986 N	643	-0-	-343	-0-	637	3	6	9	Y	5	22	1	4
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	885	3	18	9	Y	16	18	1	1
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	3	Y	21	11	1	10
						23	9							
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1285	3	31	9	Y	28	24	1	13
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1070	3	Y	24	22	1	14
						26	9							
01	1147 N	663	-0-	-484	-0-	651	3	12	9	Y	11	19	1	5
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498				
08	179 N	80	-0-	-99	-0-	80	3			Y	-0-			5
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
APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003				TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514				
08	447 N	166	-0-	-281	-0-	1	1	163	3	Y	2			9
						2	9							
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							
MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634				
08	1898 N	1067	-0-	-831	-0-	1066	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
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-



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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	243 N	118	-0-	-125	-0-	118 3	-0-					4
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	92 3	Y			4
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	11 1	1	92 3	Y			5
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	2	92 3	Y			7
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	11 1	-0-	68 3	Y			7
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	9 1	-0-	67 3	Y			7
-----												
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558
08	2200 N	1089	-0-	-1111	188	4 1	-0-	1085 3	Y			3
09	1245 N	1057	-0-	-188	-0-	97 1	-0-	960 3	Y			3
10	1302 N	909	-0-	-393	-0-	100 1	-0-	809 3	Y			3
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	99 1	-0-	857 3	Y			3
12	1085 N	806	-0-	-279	-0-	114 1	-0-	692 3	Y			3
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	98 1	-0-	709 3	Y			3
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534
08	322 N	159	-0-	-163	-0-	10 1	-0-	149 3	Y			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	143 3	Y			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	-0-	127 3	Y			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	115 3	Y			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	21	319 3	Y			21
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 9	-0-	16 1	204 3	Y		21
-----												
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 -	7740
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	6 1	-0-	88 3	Y			23
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	90 3	Y	18 1		5
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	6 1	-0-	80 3	Y			5
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	56 3	Y			5
*12	93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	11	39 3	Y			16
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	12 9	-0-	3 1	42 3	Y		16
-----												
CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6024 -	6044
08	284 N	116	-0-	-168	-0-	112 3	4	4 9	Y			12
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1	1 9	Y	1 8		12
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			Y			12
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y			12
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1	1 9	Y	1 8		12
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3	-0-		Y			12
-----												
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7494 -	7542
08	2200 N	1386	-0-	-814	714	5 1	-0-	1381 3	Y			-0-
09	2028 N	1314	-0-	-714	-0-	121 1	-0-	1193 3	Y			-0-
10	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	140 1	-0-	1132 3	Y			-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	120 1	-0-	1038 3	Y			-0-
12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	152 1	-0-	920 3	Y			-0-
01	1271 N	964	-0-	-307	-0-	117 1	-0-	847 3	Y			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3372 X	1957	-0-	-1415	-0-	1949	3	8 9	Y	7	8 1	-0-
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
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-
01	1953 X	1630	-0-	-323	-0-	1629	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7441 - 7496
08	1077 N	494	-0-	-583	-0-	2	1	492 3	Y	-0-		-0-
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-
-----												
APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7474 - 7512
08	2964 X	1384	-0-	-1580	-0-	5	1	1377 3	Y	2		11
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
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
01	1643 X	1527	-0-	-116	-0-	185	1	1341 3	Y	1		14
-----												
APPLING 698		WELL #:		19	RRCID ->	208913	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7429 - 7462
08	3187 X	1560	-0-	-1627	-0-	6	1	1552 3	Y	2		8
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
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	164	1	1185 3	Y	2		11
-----												
APPLING 700		WELL #:		17T	RRCID ->	209340	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7464 - 7494
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	797 N	392	-0-	-405	-0-	1	1	390	3	Y	1		3
						1	9						
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						

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			20
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	4	1	39	3	N	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						

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

08	2200 N	1200	-0-	-1000	289	4	1	1196	3	Y	-0-		2
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 1 8	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

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
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-		-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

08	2200 N	1502	-0-	-698	992	5	1	1495	3	Y	2		5
						2	9						
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						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		607 N	295	-0-	-312	-0-	1	1	294	3	Y	-0-	1
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-	-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-
-----													
APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID ->	213228	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7424 - 7449	
08		336 N	172	-0-	-164	-0-	1	1	171	3	Y	-0-	38
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	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
-----													
APPLING 698		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510	
08		174 N	73	-0-	-101	-0-	73	3			Y	-0-	1
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	-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-
-----													
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01		T. A.	163	-0-	163	163	20	1	143	3	Y	-0-	18
-----													
APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516	
08		39 N	20	-0-	-19	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
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-
-----													
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534	
08		2200 N	2042	-0-	-158	1655	2036	3	6	9	Y	5	5
09		3000 N	2258	-0-	-742	913	2239	3	19	9	Y	17	1
10		2973 N	2060	-0-	-913	-0-	62	1	1973	3	Y	23	11
							25	9					
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1904	3	35	9	Y	32	14
12		2325 N	1881	-0-	-444	-0-	81	1	1771	3	Y	26	15
							29	9					
01		2046 N	1124	-0-	-922	-0-	1111	3	13	9	Y	12	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	
08	1030 N	485	-0-	-545	-0-	2	1	480	3	Y	3	38
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	3	9	421	3	Y	-0-	38
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	43	1	408	3	Y	-0-	38
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	Y	12	50
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	413	3	Y	7	57
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	13	9	400	3	Y	12	48 1 1 8 20
-----												
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540		
08	261 N	116	-0-	-145	-0-	116	3			Y	-0-	5
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-
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506		
08	1570 N	910	-0-	-660	-0-	900	3	10	9	Y	9	77 1 22
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1004	3	109	9	Y	99	81 1 40
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	39	41 1 38
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	43	9	1257	3	Y	54	71 1 21
12	1147 N	939	-0-	-208	-0-	37	1	806	3	Y	87	74 1 34
01	1147 X	853	-0-	-294	-0-	96	9	90	9	Y	82	88 1 28
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672		
08	385 X	170	-0-	-215	-0-	5	1	162	3	Y	3	6
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	3	9	1	9	Y	1	1 8 6
10	806 X	220	-0-	-586	-0-	191	3	215	3	Y	-0-	6
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	1	1 8 6
*12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	2	1 8 7
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	9	213	3	Y	1	4 1 1 8 3
-----												
CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680		
08	265 N	122	-0-	-143	-0-	122	3			Y	-0-	1
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1 8 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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW 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
08	3465 X	1650	-0-	-1815	-0-	122	1	1525	3	Y	3			18
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

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

08	796 N	408	-0-	-388	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
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	353	3	Y	-0-			-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-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

08	982 N	595	-0-	-387	-0-	18	1	577	3	Y	-0-			4
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1	4	1	1
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	236	-0-	-291	-0-	3	1	232	3	Y	1	1	8	-0-
01	465 N	126	-0-	-339	-0-	1	9	5	1	Y	1	1	8	-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

08	649 N	298	-0-	-351	-0-	9	1	287	3	Y	2			4
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	Y	1			5
10	341 N	165	-0-	-176	-0-	3	1	162	3	Y	-0-			5
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	2			7
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	2			9
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	114	3	Y	1	7	1	3

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

08	4299 X	1965	-0-	-2334	-0-	59	1	1899	3	Y	6			12
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-			12
10	2604 X	1801	-0-	-803	-0-	38	1	1763	3	Y	-0-			12
11	2520 X	1562	-0-	-958	-0-	46	1	1513	3	Y	3			15
12	2325 X	1303	-0-	-1022	-0-	18	1	1282	3	Y	3			18
01	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	60	1	1341	3	Y	2	13	1	7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780					
08	2100 N	1228	-0-	-872	639	168	1	1059	3	Y	1	11	1	7
09	1989 N	1350	-0-	-639	-0-	205	1	1145	3	Y	-0-			7
10	1519 N	1106	-0-	-413	-0-	214	1	892	3	Y	-0-			7
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	171	1	679	3	Y	-0-			7
12	1395 N	518	-0-	-877	-0-	108	1	410	3	Y	-0-			7
01	1116 N	329	-0-	-787	-0-	81	1	248	3	Y	-0-			7
-----														
APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653					
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	64	1	883	3	N	9			35
09	1020 N	802	-0-	-218	-0-	40	1	754	3	N	7	30	1	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
-----														
CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722					
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	287	1	1025	3	N	-0-			20
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
-----														
AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674					
08	1905 N	851	-0-	-1054	-0-	26	1	822	3	Y	3			6
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	218 N	174	-0-	-44	-0-	5 1	169 3		Y	-0-			2
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-
-----													
AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658	
08	717 N	235	-0-	-482	-0-	7 1	227 3		Y	1			2
						1 9							
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
						6 9							
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	7 1	471 3		Y	5			12
						6 9							
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	10 1	214 3		Y	2	8 1		6
						2 9							
-----													
APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498	
08	197 N	68	-0-	-129	-0-	68 3			Y	-0-			-0-
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-
-----													
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460	
08	626 N	320	-0-	-306	-0-	1 1	319 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	5868 - 7494	
08	654 N	257	-0-	-397	-0-	1 1	256 3		Y	-0-			3
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



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 45		RRCID -> 242031	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5857 - 7492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	87 N	34	-0-	-53	-0-	22	3	12	9	Y	11		61	
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	
-----														
CHATO 28 C				WELL #: 49	RRCID -> 243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6030 - 7752					
08	23 N	18	-0-	-5	-0-	9	3	9	9	Y	8		37	
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	
-----														
GOLLA 7				WELL #: 3	RRCID -> 245145	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6033 - 7712						
08	1275 N	567	-0-	-708	-0-	26	1	447	3	Y	85	81 1	1 8	18
						94	9							
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	1 8	83
						77	9							
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	58	103 1	1 8	37
						64	9							
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	Y	63	89 1	1 8	10
						69	9							
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	Y	69	22 1		57
						76	9							
-----														
CHATO 23				WELL #: 22	RRCID -> 247979	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 5902 - 5908						
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-		1	
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-		-0-	
-----														
GOLLA 7				WELL #: 5	RRCID -> 248919	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6042 - 7699						
08	2100 N	1339	-0-	-761	210	75	1	1264	3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----														
CHATO 22A				WELL #: 54	RRCID -> 251110	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5983 - 5993						
08	224 N	107	-0-	-117	-0-	4	1	103	3	Y	-0-		-0-	
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-	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1702 X	855	-0-	-847	-0-	26	1	829	3	Y	-0-			-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

08	2100 N	1063	-0-	-1037	-0-	62	4	1059	3	Y	-0-			10
09	1048 N	986	-0-	-62	-0-	91	1	895	3	Y	-0-	1	1	9
10	1085 N	971	-0-	-114	-0-	107	1	864	3	Y	-0-	9	1	-0-
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-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

08	271 N	120	-0-	-151	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	3	3	8	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	1	1	8	-0-
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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

08	5193 X	2617	-0-	-2576	-0-	2538	3	79	9	Y	72	57	1	41
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

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

08	39462 X	19914	-0-	-19548	-0-	1322	1	18181	3	Y	374	397	1	33
09	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	1036	1	19682	3	Y	345	264	1	48
10	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1548	1	19003	3	Y	255	278	1	22
11	19230 X	18764	-0-	-466	-0-	1338	1	17119	3	Y	279	281	1	18
12	20677 X	17573	-0-	-3104	-0-	1366	1	15877	3	Y	300	257	1	58
01	21793 X	17729	-0-	-4064	-0-	1049	1	16416	3	Y	240	174	1	122

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856	-	7564
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	481 N	204	-0-	-277	-0-	8	1	196	3	Y	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	7	1	259	3	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-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							
						19	1	340	3	Y	-0-	6	1	-0-
-----														
CHATO 27		WELL #:		76	RRCID ->	274809	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5877	-	7606
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4
-----														
APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812	-	13134
08	59437 X	28839	-0-	-30598	-0-	1927	1	26506	3	Y	369	401	1	35
						406	9							
09	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	1278	1	24272	3	Y	315	244	1	44
						347	9							
10	29605 X	23732	-0-	-5873	-0-	1762	1	21629	3	Y	310	316	1	38
						341	9							
11	28650 X	20507	-0-	-8143	-0-	1453	1	18590	3	Y	422	430	1	30
						464	9							
12	29605 X	18204	-0-	-11401	-0-	1410	1	16383	3	Y	374	328	1	76
						411	9							
01	27187 X	17808	-0-	-9379	-0-	1037	1	16217	3	Y	504	340	1	240
						554	9							
-----														
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729	-	12457
08	34644 X	17210	-0-	-17434	-0-	1136	1	15634	3	Y	400	427	1	31
						440	9							
09	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	755	1	14343	3	Y	337	261	1	45
						371	9							
10	17546 X	15332	-0-	-2214	-0-	1124	1	13795	3	Y	375	372	1	48
						413	9							
11	16860 X	13907	-0-	-2953	-0-	978	1	12503	3	Y	387	412	1	23
						426	9							
12	17422 X	13373	-0-	-4049	-0-	1035	1	12032	3	Y	278	248	1	53
						306	9							
01	17112 X	12684	-0-	-4428	-0-	743	1	11614	3	Y	297	207	1	143
						327	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348									
GUTIERREZ D				WELL #: 3	RRCID -> 112227	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7501 - 7520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1496	-0-	-147	-0-	80	1	1414	3	Y	2		18
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	2	9						
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	3	Y	-0-		18
						70	1	1296	3	Y	8		26
						9	9						
11	1440 X	1051	-0-	-389	-0-	56	1	989	3	Y	5		31
						6	9						
12	1488 X	915	-0-	-573	-0-	47	1	859	3	Y	8		39
						9	9						
01	1488 X	1141	-0-	-347	-0-	60	1	1070	3	Y	10		49
						11	9						

GUTIERREZ E				WELL #: 2	RRCID -> 112228	COMPL. DATE 05/05/2004	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7524 - 7562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-		4
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
						1	9						
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
						1	9						
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1		7
						1	9						

WINSLOW, O. H.				WELL #: 1	RRCID -> 112230	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527 - 7554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	37	-0-	-149	-0-	2	1	27	3	Y	7	57 1	3
						8	9						
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	7	1	134	3	Y	68	52 1	19
						75	9						
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	28	43 1	4
						31	9						
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	2		6
						2	9						
12	217 N	3	-0-	-214	-0-	2	3	1	9	Y	1		7
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-		7

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 112232	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7438 - 7456					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 112234	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7462 - 7480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	997	3	Y	5		41
						6	9						
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						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532			
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
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	3	18
						3	9					
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
APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854			
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-	-0-
						1	1	28	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
						3	1	52	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	55	-0-	-286	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
						23	1	427	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	32	-0-	-298	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
						22	1	389	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-
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554			
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	1	11
						1	9					
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					
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528			
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1912	3	N	2	139
						2	9					
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	3	N	-0-	139
						94	1	1736	3	N	-0-	139
10	2511 N	1830	-0-	-681	-0-	94	1	1736	3	N	-0-	139
						93	1	1642	3	N	-0-	139
11	1950 N	1735	-0-	-215	-0-	66	1	1208	3	N	-0-	139
						58	1	1045	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
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563			
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	2	56
						2	9				123	1
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	-0-	56
						56	1	1044	3	Y	2	58
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					



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
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
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	1	3	18	9	Y	16		32
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						
-----													
GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974				
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-		130
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
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180				
08	1860 X	1599	-0-	-261	-0-	84	1	1494	3	Y	19		46
						21	9						
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						
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624				
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	1 1	-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1		1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1 1	1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672				
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	225	3	Y	1		5
						1	9						
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	188	3	Y	1	5 1	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						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7572 - 7609
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	37 1	656 3	Y	24		82
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	26 9	501 3	Y	15		97
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	17 9	641 3	Y	29		126
11	690 N	561	-0-	-129	-0-	35 1	522 3	Y	9	98 1	37
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32 9	545 3	Y	34		71
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	29 1	614 3	Y	42		113
						10 9					
						30 1					
						37 9					
						34 1					
						46 9					
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615 - 7680
08	434 N	312	-0-	-122	-0-	17 1	295 3	Y	-0-		5
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	Y	1	5 1	1
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	1 9	776 3	Y	-0-		1
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	42 1	184 3	Y	-0-		1
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10 1	720 3	Y	4		5
01	806 N	603	-0-	-203	-0-	40 1	569 3	Y	2		7
						4 9					
						32 1					
						2 9					
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7550 - 7568
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	8 1	139 3	Y	4		18
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	4 9	126 3	Y	3		21
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	6 1	195 3	Y	7		28
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 9	184 3	Y	3	22 1	9
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	10		19
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	10 1	150 3	Y	8		27
						11 9					
						8 1					
						9 9					
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626 - 7649
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	45 3	Y	1	14 1	6
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	1 9	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
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 9	177 3	Y	3		10
						3 9					

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

08	2418 X	1980	-0-	-438	-0-	105 1	1865 3	Y	9		28
09	2040 X	1574	-0-	-466	-0-	10 9	1478 3	Y	18		46
10	2108 X	1550	-0-	-558	-0-	76 1	1460 3	Y	10		56
11	2040 X	1437	-0-	-603	-0-	20 9	1351 3	Y	9	49 1	16
12	2108 X	1415	-0-	-693	-0-	79 1	1328 3	Y	13		29
01	1984 X	1690	-0-	-294	-0-	11 9	1579 3	Y	21		50
						73 1					
						14 9					
						88 1					
						23 9					

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	305 3	N	-0-		125
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-	10 1	86 3	N	-0-	119 1	72
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	3 9	286 3	N	-0-		72
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5 1	282 3	N	-0-		72
						16 1					
						16 1					

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

08	279 N	270	-0-	-9	-0-	14 1	250 3	Y	5		12
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	6 9	215 3	Y	7		19
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	11 1	400 3	Y	6		25
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 9	328 3	Y	3	14 1	14
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	228 3	Y	6		20
01	434 N	201	-0-	-233	-0-	7 9	183 3	Y	7	14 1	13
						19 1					
						3 9					
						13 1					
						7 9					
						10 1					
						8 9					

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1 1390 3	Y	-0-		-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1 967 3	Y	-0-		-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

08	744 N	645	-0-	-99	-0-	32	1 571 3	Y	38		73
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42	9 633 3	Y	50		123
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	55	9 942 3	Y	34		157
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1 929 3	Y	21	92 1	86
12	744 N	570	-0-	-174	-0-	37	9 498 3	Y	41		127
01	1023 N	393	-0-	-630	-0-	27	1 338 3	Y	33	89 1	71
						45	9				
						19	1				
						36	9				

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1 627 3	Y	1		6
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	1	9 276 3	Y	-0-		6
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	14	1 308 3	Y	3		9
11	630 N	365	-0-	-265	-0-	17	1 345 3	Y	1		10
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	3	9 251 3	Y	2		12
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1 429 3	Y	4		16
						2	9				
						24	1				
						4	9				

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

08	1426 X	762	-0-	-664	-0-	41	1 721 3	Y	-0-		6
09	1380 X	583	-0-	-797	-0-	28	1 554 3	Y	1		7
10	1178 X	409	-0-	-769	-0-	1	9 386 3	Y	2		9
11	1140 X	149	-0-	-991	-0-	21	1 141 3	Y	-0-		9
12	775 X	162	-0-	-613	-0-	2	9 152 3	Y	2		11
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	8	1 668 3	Y	4		15
						2	9				
						37	1				
						4	9				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112 1	1978 3	Y	18	15 1	16
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	20 9	1022 3	Y	7	14 1	9
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53 1	476 3	Y	4	9 1	4
11	2040 N	1034	-0-	-1006	-0-	8 9	973 3	Y	5	5 1	4
12	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	26 1	1041 3	Y	7	6 1	5
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	970 3	Y	8	6 1	7
						6 9					
						57 1					
						8 9					
						54 1					
						9 9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630		
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	54 1	949 3	Y	33	16 1	26
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36 9	615 3	Y	45	28 1	43
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	32 1	798 3	Y	71	72 1	42
11	1020 N	802	-0-	-218	-0-	50 9	678 3	Y	78	39 1	81
12	713 N	498	-0-	-215	-0-	43 1	417 3	Y	53	113 1	21
01	930 N	677	-0-	-253	-0-	78 9	613 3	Y	27	34 1	14
						38 1					
						86 9					
						23 1					
						58 9					
						34 1					
						30 9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614		
08	465 N	108	-0-	-357	-0-	6 1	100 3	Y	2		12
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	2 9	162 3	Y	2		14
10	651 N	57	-0-	-594	-0-	8 1	53 3	Y	1		15
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	2 9	44 3	Y	-0-	9 1	6
12	186 N	34	-0-	-152	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		6
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 9	45 3	Y	1	4 1	3

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449		
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	8 1	133 3	Y	17		107
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	19 9	165 3	Y	-0-		107
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8 1	218 3	Y	-0-		107
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	Y	-0-		107
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	10 1	147 3	Y	-0-		107
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	8 1	119 3	Y	10		117
						7 1					
						11 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	56 1	994 3	Y	31		74
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	34 9	788 3	Y	37		111
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	41 1	819 3	Y	16		127
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	41 9	782 3	Y	9	74 1	62
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	44 1	814 3	Y	35		97
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	10 9	908 3	Y	46	68 1	75
						45 1					
						39 9					
						51 1					
						51 9					
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65 1	1151 3	Y	86	101 1	36
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	95 9	1029 3	Y	97	106 1	27
10	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	53 1	1135 3	Y	95	108 1	14
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	107 9	1127 3	Y	11		25
12	1240 N	47	-0-	-1193	-0-	61 1	45 3	Y	-0-		25
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	105 9		Y	-0-		25
						64 1					
						12 9					
						2 1					
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
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-
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720		
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	Y	88	106 1	75
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	97 9	281 3	Y	59	69 1	65
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	14 1	287 3	Y	72	73 1	64
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65 9	336 3	Y	87	86 1	65
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	16 1	361 3	Y	118	105 1	78
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	79 9	250 3	Y	87	93 1	72
						19 1					
						96 9					
						20 1					
						130 9					
						14 1					
						96 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702					
M	O	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
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580					
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	3	Y	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	Y	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	354	-0-	-636	-0-	19	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	258	-0-	-331	-0-	13	1	245	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	16	1	292	3	Y	-0-			-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690					
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	3	Y	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-			-0-
10	1054 N	542	-0-	-512	-0-	28	1	514	3	Y	-0-			-0-
11	1080 N	274	-0-	-806	-0-	15	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	210	-0-	-410	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	138	-0-	-389	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702					
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	32	1	559	3	Y	50	26	1	43
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	25	1	490	3	Y	27	39	1	31
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	30	34	1	27
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	33	9	466	3	Y	24	33	1	18
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	9	500	3	Y	39	31	1	26
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	43	9	490	3	Y	38	32	1	32
						27	1							
						42	9							
-----														
STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472					
08	1705 X	1004	-0-	-701	-0-	54	1	947	3	Y	3			102
09	1470 X	923	-0-	-547	-0-	45	1	878	3	Y	-0-			102
10	1519 X	900	-0-	-619	-0-	46	1	854	3	Y	-0-			102
11	1470 X	598	-0-	-872	-0-	32	1	566	3	Y	-0-			102
12	992 X	907	-0-	-85	-0-	46	1	842	3	Y	17			119
01	899 N	720	-0-	-179	-0-	19	9	682	3	Y	-0-			119
						38	1							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2792	-0-	-308	458	148	1	2615	3	Y	26			100
09	2777 N	2319	-0-	-458	-0-	29	9	112	1	Y	20			120
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	22	9	118	1	Y	28			148
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	31	9	121	1	Y	23			171
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	25	9	115	1	Y	59	169	1	61
01	2790 X	2268	-0-	-522	-0-	65	9	118	1	Y	36			97
						40	9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498					
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	3	Y	4			18
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	4	9	71	1	Y	1			19
10	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1	9	75	1	Y	8			27
11	1590 N	1071	-0-	-519	-0-	9	9	57	1	Y	-0-			27
12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	7	9	70	1	Y	7			34
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	8	9	61	1	Y	11			45
						12	9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498					
08	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	3	Y	5			13
09	1620 X	1225	-0-	-395	-0-	6	9	59	1	Y	10			23
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	11	9	74	1	Y	6			29
11	1380 X	1340	-0-	-40	-0-	7	9	71	1	Y	5	25	1	9
12	1426 X	999	-0-	-427	-0-	6	9	52	1	Y	7			16
01	1457 N	969	-0-	-488	-0-	8	9	51	1	Y	9			25
						10	9							
MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518					
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	10			33
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	11	9	6	1	Y	7			40
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	9	9	1	Y	12			52
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	13	9	7	1	Y	3	40	1	15
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	3	9	6	1	Y	12			27
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	13	9	8	1	Y	18			45
						20	9							

-----  
SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	-0-			3
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
						1 9						
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
						1 9						
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	109 3	Y	2			7
						2 9						

-----  
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416  
-----

08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	93 1	1651 3	N	-0-			128
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
						2 9						
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	74 1	1338 3	N	9			139
						10 9						
01	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	68 1	1212 3	N	5			144
						6 9						

-----  
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341  
-----

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y	1			10
						1 9						
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25 1	486 3	Y	8			18
						9 9						
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	Y	2			20
						2 9						
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	Y	3			23
						3 9						
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27 1	488 3	Y	13			36
						14 9						
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	379 3	Y	6			42
						7 9						

-----  
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672  
-----

08	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	78 1	1379 3	Y	109	65	1	86
						120 9						
09	2640 X	1612	-0-	-1028	-0-	69 1	1334 3	Y	190	94	1	182
						209 9						
10	2170 X	1821	-0-	-349	-0-	78 1	1435 3	Y	280	295	1	167
						308 9						
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	78 1	1382 3	Y	328	153	1	342
						361 9						
12	1674 X	1556	-0-	-118	-0-	67 1	1213 3	Y	251	492	1	101
						276 9						
01	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	65 1	1155 3	Y	125	161	1	65
						138 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657			
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
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	1			2
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	1 9	49 3	Y	1			3
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			3
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	2 1		1
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	55 3	Y	1			2
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 9	39 3	Y	-0-	1 1		1
-----												
CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21 1	370 3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418			
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641			
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	2 1	43 3	Y	-0-	28 1		12
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
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 9	30 3	Y	-0-			13
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466			
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28 1	489 3	Y	1			3
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1 9	395 3	Y	-0-			3
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	20 1	320 3	Y	1			4
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	17 1	269 3	Y	-0-			4
12	434 N	275	-0-	-159	-0-	15 1	260 3	Y	1			5
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	14 1	234 3	Y	2			7
						1 9						
						2 9						



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 2		RRCID -> 220439	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7423 - 7436			
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
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			2
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
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	1			2
						1 9						
FOSTER, J. ESTATE												
		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5970 - 7628		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			1
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						
WINSLOW, O. H.												
		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6034 - 7722		
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60 1	1063 3	Y	10			141
						11 9						
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56 1	1090 3	Y	18			159
						20 9						
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	64 1	1186 3	Y	19			178
						21 9						
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	71 1	1251 3	Y	42	169 1		51
						46 9						
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	62 1	1131 3	Y	42			93
						46 9						
01	1271 N	740	-0-	-531	-0-	39 1	693 3	Y	7			100
						8 9						
APPLING 1												
		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7424 - 7730		
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	146 1	2584 3	Y	-0-			154
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
						1 9						
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	130 1	2298 3	Y	26			181
						29 9						
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	128 1	2331 3	Y	22			203
						24 9						
01	2201 N	1821	-0-	-380	-0-	95 1	1704 3	Y	20	44 1		179
						22 9						
MARTIN, J. C.												
		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7557		
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	41 1	724 3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-			-0-
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-

APPLING				WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			135
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

APPLING				WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
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-

APPLING B				WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	4			175
						4	9							
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							

PRYOR				WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	Y	-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	Y	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	Y	-0-
11	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	-0-
01	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	54	1	969	3	Y	-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	3	Y	3	103
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
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	68	1	1210	3	Y	-0-	120

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-	5
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

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	3	39
09	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	52	1	1017	3	Y	6	45
10	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	57	1	1063	3	Y	3	48
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	3	Y	3	51
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	20	71
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	5	76

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

08	186 N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	210
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	89
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	3	92
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	81	3	Y	23	115

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509					
M	O	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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480					
08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	121	1	2134	3	Y	2			8
						2	9							
09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	91	1	1773	3	Y	1			9
						1	9							
10	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	95	1	1750	3	Y	2			11
						2	9							
11	2190 X	1957	-0-	-233	-0-	105	1	1850	3	Y	2			13
						2	9							
12	2263 X	1918	-0-	-345	-0-	100	1	1812	3	Y	5	13	1	5
						6	9							
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	106	1	1903	3	Y	3			8
						3	9							
-----														
GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602					
08	124 X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
CHATO		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634					
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	14			136
						15	9							
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							
-----														
APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424					
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			11
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	182	-0-	-221	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686			
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	24	11	1	20
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	19	19	1	20
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	22	23	1	19
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	18	23	1	14
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	29	24	1	19
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	34	25	1	28
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458			
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-			-0-
-----															
STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491			
08	2170 X	1929	-0-	-241	-0-	-0-	103	1	1826	3	Y	-0-			-0-
09	2100 X	1721	-0-	-379	-0-	-0-	84	1	1637	3	Y	-0-			-0-
10	2170 X	1819	-0-	-351	-0-	-0-	93	1	1726	3	Y	-0-			-0-
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	3	Y	-0-			-0-
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	3	Y	-0-			-0-
*01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	3	Y	-0-			-0-
-----															
PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468			
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	3	Y	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	Y	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	3	Y	-0-			-0-
11	1320 N	481	-0-	-839	-0-	-0-	26	1	455	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	691	-0-	-146	-0-	-0-	36	1	655	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	598	-0-	-518	-0-	-0-	32	1	566	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
CHATO				WELL #:	7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	144	3	Y	10			43
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	9	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-	14	1	152	3	Y	1			43
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	9	172	3	Y	11	44	1	10
						10	1							
						12	9							
-----														
WINSLOW, O. H.				WELL #:	20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	996	3	Y	179	211	1	75
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	197	9	835	3	Y	191	212	1	54
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	43	1	856	3	Y	199	224	1	29
11	1140 N	830	-0-	-310	-0-	210	9	764	3	Y	21			50
12	1116 N	856	-0-	-260	-0-	46	1	794	3	Y	16			66
01	1178 N	838	-0-	-340	-0-	219	9	761	3	Y	31			97
						43	1							
						34	9							
-----														
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7475 - 7487	
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	903	3	Y	4			28
09	870 N	504	-0-	-366	-0-	4	9	477	3	Y	2			30
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	25	1	771	3	Y	11			41
11	930 N	329	-0-	-601	-0-	42	1	311	3	Y	-0-			41
12	527 N	183	-0-	-344	-0-	12	9	171	3	Y	3			44
01	837 N	18	-0-	-819	-0-	18	1	17	3	Y	-0-			44
						9	1							
						3	9							
						1	1							
-----														
PRYOR				WELL #:	7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7401 - 7411	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-			-0-
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-
-----														
MARTIN, J. C.				WELL #:	16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5982 - 7469	
08	1767 X	1511	-0-	-256	-0-	81	1	1430	3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	3	Y	16			213
09	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	18	9							213
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	3	Y	-0-			213
11	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	102	1	1879	3	Y	-0-			213
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1717	3	Y	45	201	1	57
01	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	50	9							63
						86	1	1557	3	Y	-0-			57
						77	1	1377	3	Y	6			63
						7	9							
CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403				
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	10			35
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	11	9							21
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	Y	8	22	1	28
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	9	9							32
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	27	1	497	3	Y	7			33
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	8	9							5
						23	1	403	3	Y	4			32
						4	9							33
						29	1	520	3	Y	1			33
						1	9							33
						22	1	397	3	Y	6	34	1	5
						7	9							5
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178				
08	2821 X	661	-0-	-2160	-0-	35	1	624	3	Y	2			22
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	2	9							26
10	3069 X	756	-0-	-2313	-0-	269	1	5236	3	Y	4			30
11	2970 X	624	-0-	-2346	-0-	4	9							15
12	5704 X	436	-0-	-5268	-0-	39	1	713	3	Y	4			23
01	5704 X	434	-0-	-5270	-0-	4	9							24
						33	1	577	3	Y	13	28	1	15
						14	9							23
						22	1	405	3	Y	8			23
						9	9							23
						23	1	410	3	Y	1			24
						1	9							24
CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728				
08	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	19	2	2902	3	Y	7			21
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	8	9							25
10	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	21	2	2949	3	Y	4			29
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	4	9							29
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	23	2	2779	3	Y	4			29
*01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	4	9							48
						22	2	3260	3	Y	-0-			29
						23	2	3119	3	Y	19			48
						21	9							48
						3117	3	4	9	Y	4			52

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3255 X	3091	-0-	-164	-0-	20	2	3041	3	Y	27	56 1 18
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
-----												
GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376			
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	4
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-	13	1	233	3	Y	-0-	4 1 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
-----												
STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468			
08	3503 X	961	-0-	-2542	-0-	51	1	910	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693			
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	3	2	422	3	Y	7	19
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	8	9	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	4	9	Y	4	48



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
M 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	
08	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3	Y	-0-		1	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		1	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		1	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	1 1	-0-	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	1		1	
01	651 N	93	-0-	-558	-0-	5	1	Y	-0-		1	
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
08	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	2	1 1	2	
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	1	2 1	1	
10	1860 X	1837	-0-	-23	-0-	94	1	Y	1	1 1	1	
11	1800 X	1540	-0-	-260	-0-	82	1	Y	2	2 1	1	
12	1860 X	1528	-0-	-332	-0-	80	1	Y	1	1 1	1	
01	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	83	1	Y	1	1 1	1	
-----												
VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	45	86 1	30	
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	50	9	Y	20		50	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	23		73	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	1	2	Y	20		93	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	9	Y	38	90 1	41	
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	42	9	Y	18	40 1	19	
-----												
VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		221	
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	
-----												
CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630
08	620 N	409	-0-	-211	-0-	3	2	Y	4	13 1	4	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	4	9	Y	-0-		4	
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	4		8	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	5	6 1	7	
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	4	8 1	3	
01	899 X	859	-0-	-40	-0-	6	9	Y	3		6	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
PRYOR		WELL #:		13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7473 - 7496	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	28	RRCID ->	232748	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5912 - 7350
08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1560	3	Y	2		12
09	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	3	Y	2		14
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	3	Y	4		18
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
01	1984 X	123	-0-	-1861	-0-	6	1	115	3	Y	2		22
-----													
CIERVO				WELL #:	9	RRCID ->	233671	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5955 - 6085
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3	2	523	3	Y	19		60
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	9	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-	2	2	225	3	Y	17		92
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	19	9	6	9	Y	5		97
-----													
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	26	RRCID ->	234701	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7361
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
CIERVO				WELL #:	8	RRCID ->	234878	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6076 - 6080
08	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	7	2	1022	3	Y	2	7 1	3
09	1230 X	830	-0-	-400	-0-	2	9	822	3	Y	2		5
10	1271 X	935	-0-	-336	-0-	6	2	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-	3	9	1044	3	Y	4	7 1	3
01	930 N	694	-0-	-236	-0-	4	9	4	9	Y	4		7

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
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
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	5 2	684 3	Y	5	11 1	6
09	750 N	567	-0-	-183	-0-	6 9	558 3	Y	5		11
10	837 N	666	-0-	-171	-0-	3 2	651 3	Y	9		20
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	6 9	600 3	Y	8	15 1	13
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	4 2	657 3	Y	7	15 1	5
01	651 N	291	-0-	-360	-0-	5 2	4 9	Y	4		9
						8 9					
						287 3					
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	5 1	184 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	-0-		1
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-	1 9	72 3	Y	-0-		1
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 3	Y	1	1 1	1
						3 1					
						1 9					
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	1	11 1	5
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 9	8 3	Y	-0-		5
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	8 3	Y	-0-		5
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	4 3	Y	-0-		5
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	4 3	Y	-0-		5
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	4 3	Y	-0-		5
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002		
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18		44
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	9	77	3	Y	10		54
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	1		55
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	9	117	3	Y	1	48 1	8
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-		8
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9	173	3	Y	3		11
						3	9						
-----													
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480				
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	13	1	223	3	Y	1		9
09	360 N	131	-0-	-229	-0-	1	9	124	3	Y	1		10
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	6	1	138	3	Y	1		11
11	240 N	61	-0-	-179	-0-	1	9	58	3	Y	-0-		11
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	7	1	66	3	Y	1	11 1	1
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	65	3	Y	1		2
						1	9						
-----													
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
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-
-----													
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162				
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	2	318	3	Y	8	15 1	5
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	9	9	127	3	Y	5		10
10	279 N	155	-0-	-124	-0-	1	2	143	3	Y	10		20
11	330 N	125	-0-	-205	-0-	11	9	112	3	Y	11		31
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1	2	374	3	Y	28	30 1	29
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	9	15	9	Y	14	27 1	16
						31	9						
						333	3						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734		
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
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040		
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-		14
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
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 9					
						1 1	18 3	Y	1		21
						1 9					
-----											
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540		
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	63 1	1121 3	Y	6		43
						7 9					
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					
-----											
REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420		
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-
-----											
REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320		
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 6		RRCID -> 249341	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864	- 7637	
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
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	Y	1	2 1		1
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
-----												
CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946	- 6082
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	3 1		-0-
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
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442	- 7500
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	69 1	1228 3	Y	13			21
						14 9						
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	41 1	796 3	Y	7			28
						8 9						
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36 1	672 3	Y	10			38
						11 9						
11	1260 N	846	-0-	-414	-0-	45 1	795 3	Y	5	30 1		13
						6 9						
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	56 1	1021 3	Y	20			33
						22 9						
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	24 1	430 3	Y	12			45
						13 9						
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7540	- 7564
08	2790 X	736	-0-	-2054	-0-	39 1	697 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000	- 6033
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000	- 6033
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	369 2	33 9	Y	30			142
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
NYE RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	18	1	165	2	Y	18		
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	20	9	11	2	Y	6		
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	8	1	616	2	Y	4		
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	462	2	Y	20		
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	Y	-0-		
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	22	9	188	2	Y	15	43	1
						15	1						
						17	9						
-----													
NYE RANCH				WELL #: 2201	RRCID -> 210113	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5980 - 7744		
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	29	1	274	2	N	16		
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	9	373	2	N	5		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	2		
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	9	282	2	N	19		
12	434 N	162	-0-	-272	-0-	29	1	150	2	N	-0-		
01	465 N	105	-0-	-360	-0-	2	9	84	2	N	14	38	1
						12	1						
						6	1						
						15	9						
-----													
COLEMAN HEIRS 503				WELL #: 1	RRCID -> 233686	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599		
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	137	1	304	2	N	-0-		
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	255	1	480	2	N	2		
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	2	9	371	2	N	-0-		
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	207	1	340	2	N	-0-		
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	180	1	365	2	N	-0-		
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	184	1	402	2	N	-0-		
						208	1						
-----													
COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 1	RRCID -> 233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594		
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	131	1	291	2	Y	-0-		
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	224	1	423	2	Y	-0-		
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	201	1	362	2	Y	-0-		
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	181	1	343	2	Y	-0-		
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	217	1	430	2	Y	-0-		
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	208	1	403	2	Y	5		
						6	9						
-----													
RMG LAND				WELL #: 2201	RRCID -> 234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820		
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	7		
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	8	9	1156	2	Y	5		
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	2	Y	18	58	1
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	20	9	821	2	Y	12		
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	15		
01	1085 N	887	-0-	-198	-0-	13	9	830	2	Y	12		
						44	1						
						17	9						
						13	9						

-----												
SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	113 1	250 2	Y	1		10
							1 9					
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					
-----												
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656		
-----												
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	72 1	160 2	Y	-0-		7
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					
-----												
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1		RRCID -> 243048		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660		
-----												
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	112 1	248 2	N	-0-		2
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
-----												
RMG LAND		WELL #:		2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791		
-----												
08		1178 N	1079	-0-	-99	-0-	53 1	1017 2	Y	8		52
							9 9					
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					
-----												
NYE RANCH		WELL #:		3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776		
-----												
08		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	103 1	962 2	N	29		49
							32 9					
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					



SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1			26
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

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

08	899 N	815	-0-	-84	-0-	40	1	768	2	Y	6			38
						7	9							
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							

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	1	1	272	3	Y	11			21
						12	9							
09	DLQ G-10	901	-0-	901	1186	82	1	812	3	Y	6	2	1	25
						7	9							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1186					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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348  
 CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			3
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

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261					CNTY: LA SALLE			
RMG LAND				WELL #:	2204	RRCID ->	251276	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4658 - 4664
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	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-
-----												
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SABINAL RESOURCES, INC.				742124					CNTY: MEDINA			
SCHWEERS				WELL #:	3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
SABINAL RESOURCES, INC.				742124					CNTY: MEDINA			
VALENZUELA				WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)		89385 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY		348557										
HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 266558		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	100	2	33	9	N	30	186
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50	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
-----												
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		71	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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	
-----												
DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		12	
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	
-----												
DICKINSON, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		24	
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	
-----												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348										
HORTON, F. B.		WELL #: 2H		RRCID -> 243044		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060													
ALKEK UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706							
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
BURR "C"		WELL #: 1056		RRCID -> 212056		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556							
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2015 - P/A 08/12/15															

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							
08	57 N	30	-0-	-27	-0-	2	1	26	3	Y	2				6
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	9	22	3	Y	4	8	1		2
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

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				7
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
*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-				4

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260							
08	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	3	N	2				7
09	1560 X	1160	-0-	-400	-0-	105	1	1053	3	N	2	7	1		2
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

TRIPLE BAR 59E		WELL #: 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368							
08	1361 N	710	-0-	-651	-0-	60	1	649	3	Y	1	1	8		-0-
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-
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-

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		4	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141
M	O	GAS	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
08	332 N	84	-0-	-248	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-
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					

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		9	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114
08	T. A.	231	-0-	231	-0-	460	20	1	211	3	Y	-0-
09	T. A.	221	-0-	221	-0-	681	20	1	201	3	Y	-0-
10	921 X	240	-0-	-681	-0-	-	23	1	217	3	Y	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-	16	1	194	3	Y	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	-	22	1	178	3	Y	-0-
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	-	10	1	117	3	Y	1
							1	9				

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		10	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

SCHOOLFIELD 59		WELL #:		7 U	RRCID ->	179622	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 - 6086
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-	-0-
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	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		13	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172
08	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-	-0-	15

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
2		067154		06/17/1976		8455		N/A							
-----															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2045 N	1051	-0-	-994	-0-	89	1	962	3	Y	-0-			-0-
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-
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
7		075752		04/01/2013		8470		8240 -		8266					
-----															
08		2100 N	2045	-0-	-55	1990	803	1	1242	3	Y	-0-			1
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
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
3		078529		07/25/1978		8500		8320 -		8334					
-----															
08		2331 X	1000	-0-	-1331	-0-	85	1	915	3	Y	-0-			-0-
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-
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
5		078530		08/26/1978		8500		8264 -		8282					
-----															
08		1528 N	784	-0-	-744	-0-	36	1	748	3	Y	-0-			-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	Y	-0-			-0-
10		744 N	272	-0-	-472	-0-	14	1	258	3	Y	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-			-0-
12		682 N	103	-0-	-579	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	113	-0-	-166	-0-	7	1	106	3	Y	-0-			-0-
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
8		081141		04/01/2013		8330		8248 -		8298					
-----															
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-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-
-----															
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
1		089720		08/08/1980		8500		8208 -		8238					
-----															
08		517 N	346	-0-	-171	-0-	16	1	330	3	Y	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	1	1	8	-0-
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-			-0-
*12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-			-0-
*01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 -	8294		
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
08	198 N	77	-0-	-121	-0-		12	1	65	3	Y	-0-			4
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		8	1	82	3	Y	-0-			4
10	124 N	23	-0-	-101	-0-		2	1	21	3	Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
12	93 N	15	-0-	-78	-0-		5	1	10	3	Y	-0-			4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			4
-----															
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 -	8200		
08	718 N	267	-0-	-451	-0-		105	1	162	3	Y	-0-			1
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3			Y	-0-			1
10	465 N	241	-0-	-224	-0-		36	1	205	3	Y	-0-			1
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		17	1	116	3	Y	-0-			1
12	186 N	113	-0-	-73	-0-		37	1	76	3	Y	-0-			1
01	248 N	45	-0-	-203	-0-		14	1	31	3	Y	-0-			1
-----															
BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 -	8384		
08	403 N	340	-0-	-63	-0-		29	1	311	3	N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-		33	1	335	3	N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-		35	1	334	3	N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		28	1	330	3	N	-0-			-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-		42	1	341	3	N	-0-			-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-		33	1	361	3	N	-0-			-0-
-----															
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 -	8253		
08	0 N	-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	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	383 N	79	-0-	-304	-0-		21	1	58	3	Y	-0-			10
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							





TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265		
M	O	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
08	2100 N	1538	-0-	-562	1117	70 1	1457 3	Y	10	33
09	2245 N	1128	-0-	-1117	-0-	11 9	1078 3	Y	4	37
10	1674 N	1216	-0-	-458	-0-	4 9	1135 3	Y	18	55
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	61 1	310 3	Y	-0-	55
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	20 9	1299 3	Y	7	12
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	15 1	1158 3	Y	16	28
						106 1				
						8 9				
						18 9				
-----										
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290		
08	1178 N	529	-0-	-649	-0-	45 1	484 3	Y	-0-	-0-
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
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1 9	481 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	41 1	548 3	Y	-0-	-0-
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	67 1	631 3	Y	-0-	-0-
						57 1				
-----										
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321		
08	245 N	114	-0-	-131	-0-	10 1	104 3	Y	-0-	5
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	Y	-0-	5
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	5
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	3 1	34 3	Y	-0-	5
-----										
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368		
08	2243 X	803	-0-	-1440	-0-	68 1	735 3	Y	-0-	6
09	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	95 1	949 3	Y	-0-	6
10	1612 X	1042	-0-	-570	-0-	100 1	942 3	Y	-0-	6
11	1560 X	853	-0-	-707	-0-	67 1	786 3	Y	-0-	6
12	1426 X	728	-0-	-698	-0-	79 1	649 3	Y	-0-	6
01	1085 X	476	-0-	-609	-0-	39 1	437 3	Y	-0-	6
-----										
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378		
08	3620 X	1707	-0-	-1913	-0-	145 1	1562 3	Y	-0-	7
09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	165 1	1647 3	Y	-0-	7
10	1922 X	1751	-0-	-171	-0-	168 1	1583 3	Y	-0-	7
11	1860 X	1665	-0-	-195	-0-	130 1	1535 3	Y	-0-	7
12	1922 X	1594	-0-	-328	-0-	174 1	1420 3	Y	-0-	7
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	149 1	1655 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		
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172 - 8208	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
08	484 N	321	-0-	-163	-0-	15	1	306	3	Y	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	-0-	-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	3	Y	-0-	-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	Y	-0-	-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
08	1808 N	891	-0-	-917	-0-	76	1	815	3	Y	-0-	5
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	77	1	765	3	Y	-0-	5
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	83	1	779	3	Y	-0-	5
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-	5
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	92	1	754	3	Y	-0-	5
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	69	1	769	3	Y	-0-	5

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
08	2100 N	1609	-0-	-491	933	137	1	1472	3	Y	-0-	-0-
09	2336 N	1403	-0-	-933	-0-	128	1	1275	3	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	131	1	1233	3	Y	-0-	-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	1	1 8
12	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	151	1	1237	3	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	108	1	1200	3	Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	25	1	268	3	N	-0-	-0-
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	26	1	263	3	N	-0-	-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	30	1	283	3	N	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-	-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	33	1	275	3	N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-	-0-

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 #: 4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299		
08	71 N	43	-0-	-28	-0-	11 1	32 3	Y	-0-	12
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-
-----										
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310		
08	2000 N	992	-0-	-1008	104	84 1	907 3	Y	1	4
09	985 N	881	-0-	-104	-0-	80 1	799 3	Y	2	2
10	1116 N	805	-0-	-311	-0-	77 1	728 3	Y	-0-	2
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43 1	502 3	Y	-0-	2
12	899 N	204	-0-	-695	-0-	22 1	182 3	Y	-0-	2
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	2
-----										
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	1634 N	910	-0-	-724	-0-	50 1	860 3	Y	-0-	6
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	8
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
-----										
LYSSY 711		WELL #: 3		RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	6	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
01	T. A.	60	-0-	60	60	1 1	59 3	Y	-0-	10

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 67				WELL #:	2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			9
-----														
LYSSY 67				WELL #:	6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246	
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	103	1	1764	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
LYSSY 709				WELL #:	17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271	
08	290 N	57	-0-	-233	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
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-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	1	1 8		-0-
*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-
-----														
LYSSY 69				WELL #:	29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326	
08	185 N	75	-0-	-110	-0-	15	1	60	3	Y	-0-			-0-
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-
-----														
LYSSY 67				WELL #:	7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251	
08	366 N	184	-0-	-182	-0-	10	1	174	3	Y	-0-			6
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
-----														
LYSSY 69				WELL #:	9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305	
08	2354 X	1227	-0-	-1127	-0-	249	1	978	3	Y	-0-			-0-
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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	43 1	742 3	N	-0-			-0-
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
-----												
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301
08	803 N	349	-0-	-454	-0-	71 1	278 3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347
08	28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	10 3	Y	1			4
						1 9						
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-
-----												
ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323
08	142 N	41	-0-	-101	-0-	11 1	30 3	Y	-0-			-0-
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
-----												
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278 - 8314
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
-----												
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		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		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

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		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

08		1536 N	816	-0-	-720	-0-	41	1	708	3	Y	61	54	1			7
							67	9									
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									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

08		818 N	299	-0-	-519	-0-	16	1	282	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	1	1			-0-
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

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

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

08		958 N	554	-0-	-404	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 71		WELL #:		6	RRCID ->	168683	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8004 - 8172		
M O	ALLOW 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
08	528 N	171	-0-	-357	-0-	9	1	162	3	Y	-0-			-0-
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-
-----														
LYSSY "8"		WELL #:		1	RRCID ->	168684	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8063 - 8096		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	-0-
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-
-----														
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231		
08	1322 N	708	-0-	-614	-0-	39	1	669	3	Y	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
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-
-----														
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266		
08	240 N	80	-0-	-160	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	23	-0-	23	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205		
08	3583 X	1735	-0-	-1848	-0-	95	1	1640	3	Y	-0-			6
09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	130	1	1525	3	Y	-0-			6
10	1984 X	1640	-0-	-344	-0-	55	1	1585	3	Y	-0-			6
11	1920 X	1660	-0-	-260	-0-	70	1	1588	3	Y	2			8
						2	9							
12	1860 X	1503	-0-	-357	-0-	1493	3	10	9	Y	9			17
01	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	22	1	1644	3	Y	3			20
						3	9							
-----														
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353		
08	428 N	357	-0-	-71	-0-	30	1	325	3	Y	2			5
						2	9							
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	2	7	1	-0-
						2	9							
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	27	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	18	1	200	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
1		171312		11/19/1998		8502		8347 -		8359		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	48	1	1117	3	N	-0-	-0-
09	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	91	1	1117	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	75	1	1025	3	N	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-	-0-
12	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	49	1	1184	3	N	-0-	-0-
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	3	N	-0-	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
8		178340		06/29/2000		8578		8423 -		8460		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	224 N	103	-0-	-121	-0-	9	1	93	3	Y	1	5
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	2	1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-	1
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	Y	-0-	1
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	8	1	63	3	Y	-0-	1
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	3	Y	-0-	1
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
6		179177		05/30/2000		8488		6123 -		6239		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
2		179620		08/29/2000		6311		6167 -		6176		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
8		181197		09/19/2000		8400		8202 -		8240		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	590 N	299	-0-	-291	-0-	17	1	282	3	Y	-0-	-0-
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-
-----												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
10		191316		06/11/2002		8466		8330 -		8357		
-----												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	607 N	535	-0-	-72	-0-	45	1	489	3	Y	1	4
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	581	3	Y	1	1
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



TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 -	8238
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2100 N	1388	-0-	-712	697	371 1	1017 3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	218 1	1216 3	N	-0-			-0-
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		-0-
							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-
-----													
D W TRI-BAR 711 "C"				WELL #:	1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360
08		690 N	303	-0-	-387	-0-	81 1	222 3	Y	-0-			1
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	63 1	205 3	Y	1	2 1		-0-
							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		-0-
01		155 N	83	-0-	-72	-0-	14 1	68 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
-----													
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
08		93 N	46	-0-	-47	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-
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						
-----													
TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
08		403 N	26	-0-	-377	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
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-



-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2000 N	1131	-0-	-869	322	60	1	1037	3	Y	31	27	1	4
						34	9							
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							

-----  
 LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327  
 -----

08	92 N	48	-0-	-44	-0-	3	1	14	3	Y	28			40
						31	9							
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

-----  
 LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310  
 -----

08	1840 X	1280	-0-	-560	-0-	145	1	1101	3	Y	31	41	1	26
						34	9							
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							

-----  
 MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452  
 -----

08	1260 N	679	-0-	-581	-0-	58	1	621	3	Y	-0-			-0-
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-

-----  
 SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502  
 -----

08	12538 X	6090	-0-	-6448	-0-	175	1	5759	3	Y	142	149	1	67
						156	9							
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							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730	-	12572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		20072 X	9655	-0-	-10417	-0-	280	1	9187	3	Y	171	167	1 8 81
							188	9						
09		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	275	1	8424	3	Y	239	226	1 8 93
							263	9						
10		11098 X	4435	-0-	-6663	-0-	166	1	4173	3	Y	87	129	1 8 50
							96	9						
11		10080 X	6216	-0-	-3864	-0-	224	1	5795	3	Y	179	163	1 8 65
							197	9						
12		10416 X	7067	-0-	-3349	-0-	243	1	6613	3	Y	192	195	1 8 59
							211	9						
01		9641 X	6865	-0-	-2776	-0-	255	1	6404	3	Y	187	162	1 8 83
							206	9						
APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126	-	8160
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-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-
LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994	-	13381
08		6493 X	3008	-0-	-3485	-0-	146	1	2515	3	N	315	347	1 8 87
							347	9						
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	3	N	260	301	1 8 45
							286	9						
10		3968 X	2520	-0-	-1448	-0-	74	1	2113	3	N	303	182	1 8 165
							333	9						
11		3840 X	2640	-0-	-1200	-0-	99	1	2269	3	N	247	323	1 8 88
							272	9						
12		3472 X	3072	-0-	-400	-0-	2754	3	318	9	N	289	261	1 8 115
01		3007 X	2392	-0-	-615	-0-	28	1	2126	3	N	216	166	1 8 164
							238	9						
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572	-	12579
08		7192 X	5032	-0-	-2160	-0-	1264	1	3472	3	N	269	223	1 8 80
							296	9						
09		6210 X	4036	-0-	-2174	-0-	896	1	2889	3	N	228	247	1 8 61
							251	9						
10		6107 X	3993	-0-	-2114	-0-	857	1	2886	3	N	227	263	1 8 25
							250	9						
11		5400 X	3996	-0-	-1404	-0-	838	1	2852	3	N	278	180	1 8 122
							306	9						
12		5487 X	3516	-0-	-1971	-0-	854	1	2444	3	N	198	273	1 8 45
							218	9						
01		5022 X	2954	-0-	-2068	-0-	490	1	2291	3	N	157	178	1 8 24
							173	9						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID ->		142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272	-	8306
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241										
08		155 N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	2	N	-0-		-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8284	- 8304	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	18 1	166 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8270	- 8296	
08		155 N	82	-0-	-73	-0-	8 1	74 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8320	- 8335	
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	42 1	53 2	Y	24	51 1		15
							26 9						
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
-----													
UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8370	- 8386	
08		217 N	3	-0-	-214	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	49 1		15
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
-----													
UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8376	- 8390	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	13 1	16 2	Y	7	17 1		5
							8 9						
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	15 1	11 2	Y	-0-			5
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	13 1	19 2	Y	-0-			5
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	3 1	7 2	Y	-0-			5
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	15 1	38 2	Y	-0-			5
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	15 1	25 2	Y	-0-			5
-----													
UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8346	- 8368	
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	84 1	106 2	Y	49	79 1		24
							54 9						
09		240 N	118	-0-	-122	-0-	69 1	49 2	Y	-0-			24
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	81 1	116 2	Y	-0-			24
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	74 1	155 2	Y	-0-			24
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	62 1	164 2	Y	-0-			24
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	110 1	185 2	Y	-0-			24



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
16A		161132		12/12/1996		8383		8128 - 8152			
-----											
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
08		1563 N	694	-0-	-869	-0-	114 1	580 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
8		161133		12/27/1996		8389		8245 - 8270			
-----											
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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	10	-0-	10	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-
01		T. A.	54	-0-	54	-0-	10 1	44 3	Y	-0-	-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
11		162070		01/31/1997		8448		8286 - 8306			
-----											
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
28		163199		05/16/1997		8402		8209 - 8235			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		377 N	211	-0-	-166	-0-	43 1	168 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		163673		06/17/1997		8508		8323 - 8355			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
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
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 4		165034		09/16/1997		8500		8303 - 8342			
-----											
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
08		632 N	284	-0-	-348	-0-	24 1	260 3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 1		165770		10/24/1997		8494		8341 - 8368			
-----											
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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380	
-----											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
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
-----											
WELL #:											
C 7											
RRCID ->											
167930											
COMPL. DATE											
01/02/1998											
TOTAL DEPTH											
8495											
PERF.											
8342 -											
8363											
-----											
08	2000 N	1726	-0-	-274	1271	147 1	1579 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
WELL #:											
5											
RRCID ->											
168689											
COMPL. DATE											
11/14/1987											
TOTAL DEPTH											
8380											
PERF.											
8251 -											
8274											
-----											
08	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
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-
-----											
WELL #:											
8											
RRCID ->											
169398											
COMPL. DATE											
06/23/1998											
TOTAL DEPTH											
8502											
PERF.											
8384 -											
8414											
-----											
08	267 N	135	-0-	-132	-0-	11 1	124 3	Y	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	108 3	Y	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 3	Y	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	10 1	84 3	Y	-0-		-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:											
11											
RRCID ->											
176324											
COMPL. DATE											
02/09/2000											
TOTAL DEPTH											
8570											
PERF.											
8433 -											
8455											
-----											
08	1078 N	495	-0-	-583	-0-	42 1	453 3	Y	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31 1	313 3	Y	-0-		-0-
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	33 1	314 3	Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	28 1	229 3	Y	-0-		-0-
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	67 1	746 3	Y	-0-		-0-
-----											
WELL #:											
7L											
RRCID ->											
176340											
COMPL. DATE											
02/03/2000											
TOTAL DEPTH											
8490											
PERF.											
8355 -											
8371											
-----											
08	596 N	385	-0-	-211	-0-	33 1	352 3	Y	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26 1	256 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	21 1	194 3	Y	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 3	Y	-0-		-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34 1	277 3	Y	-0-		-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22 1	246 3	Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	1177	-0-	-1365	-0-	100	1	1075	3	Y	2			6
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	-0-			1
11	1560 X	468	-0-	-1092	-0-	37	1	431	3	Y	-0-			1
12	1364 X	821	-0-	-543	-0-	89	1	732	3	Y	-0-			1
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	94	1	1038	3	Y	-0-			1

-----  
 TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

08	800 N	452	-0-	-348	-0-	38	1	414	3	Y	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	3	Y	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	227	-0-	-238	-0-	25	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	242	-0-	-161	-0-	20	1	222	3	Y	-0-			-0-

-----  
 TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	337	2	N	132	183	1	40
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	140	1	315	2	N	97			137
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	107	9	247	2	N	103	14	1	226
11	630 N	372	-0-	-258	-0-	131	1	164	2	N	63	190	1	99
12	589 N	273	-0-	-316	-0-	100	1	89	2	N	60	12	1	147
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	228	1	231	2	N	111	174	1	84
						8	4	122	9					

-----  
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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

-----  
 VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 AGHORN OPERATING, INC. 008716  
 CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

08	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN -C-			WELL #: 1	RRCID -> 000497	COMPL. DATE 01/11/1957	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9823	-	10040	
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	1262 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -B-			WELL #: 1	RRCID -> 000501	COMPL. DATE 09/30/1956	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 9882	-	10150	
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	507	-0-	-93	-0-	507 3	N	-0-	-0-	-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	571 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -D-			WELL #: 1	RRCID -> 000502	COMPL. DATE 02/24/1957	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9861	-	9932	
08	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	1784 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -F-			WELL #: 1	RRCID -> 059867	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL DEPTH 10070	PERF. N/A			
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -G-			WELL #: 1	RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9944	-	9996	
08	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	2193 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2188 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2246 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2244 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -C-			WELL #: 2	RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9908	-	9866	
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	2805 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -B-			WELL #: 2	RRCID -> 090878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9756	-	9974	
08	930 N	827	-0-	-103	-0-	827 3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	774	-0-	-125	-0-	774 3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -B-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	O	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
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 9610	- 10038				
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
*01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 10000	- 10030				
08	4743 X	4156	-0-	-587	-0-	4156 3		N	-0-			-0-
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N	-0-			-0-
10	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 3		N	-0-			-0-
11	4530 X	4067	-0-	-463	-0-	4067 3		N	-0-			-0-
12	4743 X	4218	-0-	-525	-0-	4218 3		N	-0-			-0-
01	5983 X	5470	-0-	-513	-0-	5470 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8747	- 10006				
08	7533 X	6597	-0-	-936	-0-	6597 3		N	-0-			-0-
09	7290 X	6584	-0-	-706	-0-	6584 3		N	-0-			-0-
10	7037 X	5737	-0-	-1300	-0-	5737 3		N	-0-			-0-
11	6390 X	5959	-0-	-431	-0-	5959 3		N	-0-			-0-
12	6789 X	6451	-0-	-338	-0-	6451 3		N	-0-			-0-
01	6789 X	6704	-0-	-85	-0-	6704 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9492	- 9553				
08	2852 N	2793	-0-	-59	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9982	- 9999				
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9832	- 10036				
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896	COMPL. DATE 12/05/1998	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 9902	- 10157				
08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9750 - 9920	
08	2666	N	1812	-0-	-854	-0-	1812 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2580	N	2254	-0-	-326	-0-	2254 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	2164 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 10070 - 10184	
08	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4754 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	4640 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	4779 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	4759 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4805	X	4699	-0-	-106	-0-	4699 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790	
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9516 - 9845	
08	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	6291 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	6079 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	6153 3	N	-0-	-0-	-0-
11	6300	X	6054	-0-	-246	-0-	6054 3	N	-0-	-0-	-0-
12	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	6121 3	N	-0-	-0-	-0-
01	6293	X	6160	-0-	-133	-0-	6160 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9790 - 9926	
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9434 - 9800	
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8565 - 10032	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	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-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3906 X	3497	-0-	-409	-0-	3497	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
08	11501 X	11044	-0-	-457	-0-	11044	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-			-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	N	-0-			-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
08	4495 X	4001	-0-	-494	-0-	4001	3	N	-0-			-0-
09	4350 X	4316	-0-	-34	-0-	4316	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	4367	-0-	-128	-0-	4367	3	N	-0-			-0-
11	4230 X	4044	-0-	-186	-0-	4044	3	N	-0-			-0-
12	4464 X	4175	-0-	-289	-0-	4175	3	N	-0-			-0-
01	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784				
08	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3	N	-0-			-0-
09	2340 N	2156	-0-	-184	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2208	-0-	-210	-0-	2208	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	2103	-0-	-57	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3	N	-0-			-0-
01	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750				
08	11904 X	10905	-0-	-999	-0-	10905	3	N	-0-			-0-
09	11340 X	10582	-0-	-758	-0-	10582	3	N	-0-			-0-
10	11532 X	10170	-0-	-1362	-0-	10170	3	N	-0-			-0-
11	11040 X	10298	-0-	-742	-0-	10298	3	N	-0-			-0-
12	11160 X	10246	-0-	-914	-0-	10246	3	N	-0-			-0-
01	10943 X	8959	-0-	-1984	-0-	8959	3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY J. A. RANCH -L-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9612 - 9674								
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
08		156 N	156	-0-	-0-		156 3			N	-0-					-0-
09		143 N	143	-0-	-0-		143 3			N	-0-					-0-
10		155 N	153	-0-	-2		153 3			N	-0-					-0-
11		156 N	156	-0-	-0-		156 3			N	-0-					-0-
12		158 N	158	-0-	-0-		158 3			N	-0-					-0-
01		155 N	148	-0-	-7		148 3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9895 - 9925						
08		2046 N	1942	-0-	-104		1942 3			N	-0-					-0-
09		1860 N	1857	-0-	-3		1857 3			N	-0-					-0-
10		2015 N	1779	-0-	-236		1779 3			N	-0-					-0-
11		1890 N	1633	-0-	-257		1633 3			N	-0-					-0-
12		1922 N	1751	-0-	-171		1751 3			N	-0-					-0-
01		1767 N	1637	-0-	-130		1637 3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 10100 - 10158						
08		11035 X	4709	-0-	-6326		4709 3			N	-0-					-0-
09		4436 X	4436	-0-	-0-		4436 3			N	-0-					-0-
10		4940 X	4940	-0-	-0-		4940 3			N	-0-					-0-
11		4968 X	4968	-0-	-0-		4968 3			N	-0-					-0-
12		5197 X	5197	-0-	-0-		5197 3			N	-0-					-0-
*01		5227 X	5227	-0-	-0-		5227 3			N	-0-					-0-
-----																
J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9554 - 10678						
08		310 N	292	-0-	-18		292 3			N	-0-					-0-
09		300 N	249	-0-	-51		249 3			N	-0-					-0-
10		310 N	259	-0-	-51		259 3			N	-0-					-0-
11		270 N	254	-0-	-16		254 3			N	-0-					-0-
12		255 N	255	-0-	-0-		255 3			N	-0-					-0-
01		248 N	248	-0-	-0-		248 3			N	-0-					-0-
-----																
CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9944 - 10085						
08		5232 X	5232	-0-	-0-		5232 3			N	-0-					-0-
09		5035 X	5035	-0-	-0-		5035 3			N	-0-					-0-
10		5069 X	5069	-0-	-0-		5069 3			N	-0-					-0-
11		4740 X	4378	-0-	-362		4378 3			N	-0-					-0-
12		4898 X	4882	-0-	-16		4882 3			N	-0-					-0-
01		5053 X	5036	-0-	-17		5036 3			N	-0-					-0-
-----																
RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374		PERF. 9560 - 9951						
08		268 N	268	-0-	-0-		268 3			N	-0-					-0-
09		255 N	255	-0-	-0-		255 3			N	-0-					-0-
10		279 N	262	-0-	-17		262 3			N	-0-					-0-
11		270 N	251	-0-	-19		251 3			N	-0-					-0-
12		279 N	251	-0-	-28		251 3			N	-0-					-0-
01		248 N	236	-0-	-12		236 3			N	-0-					-0-
-----																
RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698 - 9852						
08		186 N	164	-0-	-22		164 3			N	-0-					-0-
09		150 N	143	-0-	-7		143 3			N	-0-					-0-
10		155 N	141	-0-	-14		141 3			N	-0-					-0-
11		173 N	173	-0-	-0-		173 3			N	-0-					-0-
12		247 N	247	-0-	-0-		247 3			N	-0-					-0-
01		155 N	37	-0-	-118		37 3			N	-0-					-0-

-----												
VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993												
08		6975 X	6800	-0-	-175	-0-	464 1	6336 2		N	-0-	-0-
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-
-----												
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690												
08		6541 X	6307	-0-	-234	-0-	6307 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HILLIN, T. A. 388787												
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305												
08		3906 X	3902	-0-	-4	-0-	3902 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160												
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205												
08		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901												
08		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799 3			N	-0-	-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
CAUTHORN 3		WELL #: 3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3627 X	3575	-0-	-52	-0-	3575	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN 3		WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909		
08	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3844 X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3530	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262		
CAUTHORN -A-		WELL #: 1									
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	419	1	2886 3	N	-0-	-0-
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-
-----											
ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957			TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400		
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	336	1	2310 3	N	-0-	-0-
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-
-----											
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388		
08	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975			TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A		
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-



VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 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
08	4278 X	4166	-0-	-112	-0-	4166	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4110 X	3997	-0-	-113	-0-	3997	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4216 X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	4080 X	3965	-0-	-115	-0-	3965	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4154 X	4052	-0-	-102	-0-	4052	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	4085	-0-	4085	4085	4085	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036				
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146				
08	9021 X	8675	-0-	-346	-0-	8675	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	8730 X	8469	-0-	-261	-0-	8469	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	8990 X	8675	-0-	-315	-0-	8675	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	8670 X	8378	-0-	-292	-0-	8378	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	8742 X	8649	-0-	-93	-0-	8649	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	8739	-0-	8739	8739	8739	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365				
08	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	2117	3	N	-0-	-0-	-0-	
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-	
-----												
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
08	6820 X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3	N	-0-	-0-	-0-	
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	6882	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358				
08	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1990	3	N	-0-	-0-	-0-	
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-	
-----												
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987				
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	558	1	3834	3	N	-0-	
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	553	1	3854	3	N	-0-	
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	636	1	4050	3	N	-0-	
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	644	1	4283	3	N	-0-	
12	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4352	1	681	3	N	-0-	
01	DLQ G-10	5111	-0-	5111	5111	4466	1	645	3	N	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
ADAH - CAUTHORN		WELL #:		10A	RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9849 - 10008		
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
08	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	3		N	-0-			-0-
09	14160 X	14131	-0-	-29	-0-	14131	3		N	-0-			-0-
10	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	3		N	-0-			-0-
11	14370 X	13748	-0-	-622	-0-	13748	3		N	-0-			-0-
12	14849 X	14266	-0-	-583	-0-	14266	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14028	-0-	14028	14028	14028	3		N	-0-			-0-
-----													
WARDLAW		WELL #:		9A	RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	11158	PERF.10700 - 11158		
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
-----													
CAUTHORN -A-		WELL #:		49E	RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9628 - 10121		
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
09	2610 N	2403	-0-	-207	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2407	-0-	-259	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2285	-0-	-115	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
*01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B"		WELL #:		7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10213 - 10261		
08	2852 N	2746	-0-	-106	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
10	2759 N	2711	-0-	-48	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
11	2670 N	2602	-0-	-68	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
12	2728 N	2661	-0-	-67	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
01	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10307 - 10432		
08	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4995	3		N	-0-			-0-
09	4920 X	4781	-0-	-139	-0-	4781	3		N	-0-			-0-
10	5084 X	4944	-0-	-140	-0-	4944	3		N	-0-			-0-
11	4920 X	4729	-0-	-191	-0-	4729	3		N	-0-			-0-
12	5084 X	4865	-0-	-219	-0-	4865	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5001	-0-	5001	5001	5001	3		N	-0-			-0-
-----													
ALTIZER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10276 - 10388		
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	175	1	1204	3	N	-0-		-0-
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-
-----													
ALTIZER "B"		WELL #:		15	RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10180 - 10251		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
ALTIZER 48A		WELL #:		1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090 - 10110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		7285 X	6263	-0-	-1022	-0-	6263 3	N	-0-			-0-
09		7050 X	6736	-0-	-314	-0-	6736 3	N	-0-			-0-
10		7285 X	6922	-0-	-363	-0-	6922 3	N	-0-			-0-
11		7050 X	6696	-0-	-354	-0-	6696 3	N	-0-			-0-
12		7130 X	6873	-0-	-257	-0-	6873 3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	6797	-0-	6797	6797	6797 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10096 - 10165	
08		3348 X	2874	-0-	-474	-0-	2874 3	N	-0-			-0-
09		3120 X	2816	-0-	-304	-0-	2816 3	N	-0-			-0-
10		3162 X	2657	-0-	-505	-0-	2657 3	N	-0-			-0-
11		3030 X	2584	-0-	-446	-0-	2584 3	N	-0-			-0-
12		2976 X	2532	-0-	-444	-0-	2532 3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2547	-0-	2547	2547	2547 3	N	-0-			-0-

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10401 - 10491	
08		9579 X	9375	-0-	-204	-0-	9375 3	N	-0-			-0-
09		9180 X	8922	-0-	-258	-0-	8922 3	N	-0-			-0-
10		9486 X	9078	-0-	-408	-0-	9078 3	N	-0-			-0-
11		9090 X	8721	-0-	-369	-0-	8721 3	N	-0-			-0-
12		9362 X	8980	-0-	-382	-0-	8980 3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	8841	-0-	8841	8841	8841 3	N	-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	
08		6014 X	5690	-0-	-324	-0-	5690 3	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10415 - 10432	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08		6572 X	5716	-0-	-856	-0-	464 1	5252 2	N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	29 1	236 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063			
08	992	X	548	-0-	-444	-0-	44 1	504 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	112 1	903 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
08	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	722 1	8174 2	N	-0-	-0-
09	9090	X	2944	-0-	-6146	-0-	277 1	2667 2	N	-0-	-0-
10	9393	X	8311	-0-	-1082	-0-	541 1	7770 2	N	-0-	-0-
11	9090	X	8700	-0-	-390	-0-	610 1	8090 2	N	-0-	-0-
12	8897	X	8229	-0-	-668	-0-	814 1	7415 2	N	-0-	-0-
*01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	770 1	7803 2	N	-0-	-0-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	181 1	1460 2	N	-0-	-0-
09	1770	N	569	-0-	-1201	-0-	71 1	498 2	N	-0-	-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	180 1	1628 2	N	-0-	-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	183 1	1686 2	N	-0-	-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	176 1	1740 2	N	-0-	-0-
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	168 1	1594 2	N	-0-	-0-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100			
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	176 1	1420 2	N	-0-	-0-
09	1620	N	593	-0-	-1027	-0-	74 1	519 2	N	-0-	-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	195 1	1756 2	N	-0-	-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	193 1	1771 2	N	-0-	-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	163 1	1612 2	N	-0-	-0-
01	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	150 1	1429 2	N	-0-	-0-
-----											
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156			
08	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	474 1	3831 2	N	-0-	-0-
09	4710	X	1220	-0-	-3490	-0-	152 1	1068 2	N	-0-	-0-
10	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	482 1	4349 2	N	-0-	-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	469 1	4309 2	N	-0-	-0-
12	4526	X	3456	-0-	-1070	-0-	317 1	3139 2	N	-0-	-0-
01	4836	X	2922	-0-	-1914	-0-	278 1	2644 2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	665	-0-	-296	-0-	73 1	592 2	N	-0-			-0-
09	750 N	199	-0-	-551	-0-	25 1	174 2	N	-0-			-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	133 1	1201 2	N	-0-			-0-
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	56 1	513 2	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	60 1	591 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	715	-0-	-618	-0-	68 1	647 2	N	-0-			-0-
-----												
NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828				
08	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	119 1	961 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	332	-0-	-778	-0-	41 1	291 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	871	-0-	-183	-0-	87 1	784 2	N	-0-			-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	169 1	1552 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3190	-0-	90	90	293 1	2897 2	N	-0-			-0-
*01	1425 N	1335	-0-	-90	-0-	127 1	1208 2	N	-0-			-0-
-----												
NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920				
08	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	550 1	2169 2	N	-0-			-0-
09	3060 X	921	-0-	-2139	-0-	178 1	743 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2447	-0-	-715	-0-	485 1	1962 2	N	-0-			-0-
11	3060 X	1781	-0-	-1279	-0-	430 1	1351 2	N	-0-			-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	568 1	2534 2	N	-0-			-0-
*01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	602 1	2891 2	N	-0-			-0-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022				
08	4929 X	3525	-0-	-1404	-0-	388 1	3137 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026				
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127 1	1025 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190				
08	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	164 1	1323 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990				
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	179 1	1442 2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	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-
-----															
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044							
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	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							
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	101	1	813	2	N	-0-				-0-
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-
-----															
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978							
08	2387 N	2135	-0-	-252	-0-	18	1	2117	2	N	-0-				-0-
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-
-----															
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884							
08	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	146	1	1183	2	N	-0-				-0-
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-
-----															
EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188							
08	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	123	1	996	2	N	-0-				-0-
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-
-----															
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081							
08	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	25	1	2929	2	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
EARWOOD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181622	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	8775 -	8853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	11 1	126 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
EARWOOD G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	181814	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	8906 -	9009	
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	131 1	1486 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
EARWOOD G. U. 2		WELL #:		2	RRCID ->	181819	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8836 -	8946	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WHITEHEAD 45		WELL #:		3	RRCID ->	182081	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	8930 -	9090	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
EARWOOD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	185132	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8920 -	9076	
08		3472 X	3049	-0-	-423	-0-	247 1	2802 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
WALKER, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	186006	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8830 -	8953	
08		620 N	589	-0-	-31	-0-	65 1	524 2	N	-0-				-0-
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-
-----														
NEWBY A		WELL #:		4	RRCID ->	194616	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8865 -	8974	
08		9548 X	8416	-0-	-1132	-0-	927 1	7489 2	N	-0-				-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3410 X	3271	-0-	-139	-0-	618 1	2653 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215			
08		1333 X	380	-0-	-953	-0-	3 1	377 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786			
08		775 N	587	-0-	-188	-0-	65 1	522 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095			
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	127 1	1022 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078			
08		3162 X	2693	-0-	-469	-0-	297 1	2396 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858			
08		961 N	666	-0-	-295	-0-	73 1	593 2	N	-0-	-0-
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-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832			
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	82 1	666 2	N	-0-	-0-
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-



VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	2	N	-0-
09	1320 N	444	-0-	-876	-0-	7	1	437	2	N	-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	15	1	1790	2	N	-0-
11	1530 N	1116	-0-	-414	-0-	8	1	1108	2	N	-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	11	1	1238	2	N	-0-
01	1767 N	1219	-0-	-548	-0-	11	1	1208	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010			
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	4	1	466	2	N	-0-
09	480 N	142	-0-	-338	-0-	2	1	140	2	N	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	6	1	721	2	N	-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	2	N	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	7	1	793	2	N	-0-
01	713 N	536	-0-	-177	-0-	5	1	531	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110			
08	4495 X	4044	-0-	-451	-0-	34	1	4010	2	N	-0-
09	4320 X	1342	-0-	-2978	-0-	21	1	1321	2	N	-0-
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	42	1	5143	2	N	-0-
11	4050 X	3990	-0-	-60	-0-	30	1	3960	2	N	-0-
12	4030 X	4016	-0-	-14	-0-	34	1	3982	2	N	-0-
01	5177 X	3903	-0-	-1274	-0-	34	1	3869	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236			
08	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	26	1	3052	2	N	-0-
09	3300 X	1040	-0-	-2260	-0-	16	1	1024	2	N	-0-
10	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	27	1	3304	2	N	-0-
11	3120 X	2685	-0-	-435	-0-	20	1	2665	2	N	-0-
12	3069 X	2850	-0-	-219	-0-	24	1	2826	2	N	-0-
01	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	25	1	2832	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082			
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	11	1	1349	2	N	-0-
09	1350 N	425	-0-	-925	-0-	7	1	418	2	N	-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	16	1	1963	2	N	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	10	1	1377	2	N	-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	2	N	-0-
01	1984 N	1234	-0-	-750	-0-	11	1	1223	2	N	-0-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772			
08	5208 X	3074	-0-	-2134	-0-	538	1	2536	2	N	-0-
09	4980 X	1683	-0-	-3297	-0-	306	1	1377	2	N	-0-
10	5146 X	2941	-0-	-2205	-0-	481	1	2460	2	N	-0-
11	4980 X	3946	-0-	-1034	-0-	598	1	3348	2	N	-0-
12	4712 X	2520	-0-	-2192	-0-	422	1	2098	2	N	-0-
*01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	669	1	3906	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006											TOTAL DEPTH	PERF.	8740 - 8920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	197	1	1594	2	N	-0-					-0-
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-
-----																
NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006											TOTAL DEPTH	PERF.	8818 - 8926			
08	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	17	1	2009	2	N	-0-					-0-
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-
-----																
NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006											TOTAL DEPTH	PERF.	8834 - 8886			
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	295	1	2385	2	N	-0-					-0-
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-
-----																
EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006											TOTAL DEPTH	PERF.	9068 - 9186			
08	372 N	290	-0-	-82	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
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-
-----																
EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006											TOTAL DEPTH	PERF.	9004 - 9096			
08	992 N	783	-0-	-209	-0-	86	1	697	2	N	-0-					-0-
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-
-----																
WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006											TOTAL DEPTH	PERF.	9116 - 9228			
08	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	170	1	1376	2	N	-0-					-0-
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-
-----																
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006											TOTAL DEPTH	PERF.	8682 - 8859			
08	4526 X	4118	-0-	-408	-0-	704	1	3414	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8852 - 8926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	899 N	628	-0-	-271	-0-	69	1	559	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----														
NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8765 - 8860		
08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	100	1	809	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----														
NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8958 - 9042		
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----														
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8972 - 8992		
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	6	1	702	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----														
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 3		Y	-0-		32
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
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395	
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3981 3	1 9	Y	1		32
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
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364	
08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1313 3	1 9	Y	1		18
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
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376	
08	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12680 3	1 9	Y	1		30
09	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10664 3	4 9	Y	4	26 1	8
10	16678 X	11475	-0-	-5203	-0-	11473 3	2 9	Y	2		10
11	16140 X	9814	-0-	-6326	-0-	9811 3	3 9	Y	3		13
12	16678 X	5433	-0-	-11245	-0-	5433 3		Y	-0-		13
01	12679 X	10444	-0-	-2235	-0-	10437 3	7 9	Y	6		19
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 10		RRCID -> 161512		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10354	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	Y	1		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	20 1	5
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	2		7
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	33 3	2 9	Y	2		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		11
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 14		RRCID -> 221318		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10310 - 10340	
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4619 3	1 9	N	1		27
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3665 3	4 9	N	4	24 1	7
10	3441 X	3268	-0-	-173	-0-	3266 3	2 9	N	2		9
11	4470 X	3111	-0-	-1359	-0-	3108 3	3 9	N	3		12
12	4619 X	1929	-0-	-2690	-0-	1929 3		N	-0-		12
01	4619 X	3452	-0-	-1167	-0-	3446 3	6 9	N	5		17
-----											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 11		RRCID -> 221403		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10283 - 10356	
08	17763 X	12845	-0-	-4918	-0-	12844 3	1 9	N	1		33
09	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	18455 3	4 9	N	4	29 1	8
10	20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	20922 3	2 9	N	2		10
11	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	18859 3	3 9	N	3		13
12	19065 X	6347	-0-	-12718	-0-	6347 3		N	-0-		13
*01	21232 X	21232	-0-	-0-	-0-	21225 3	7 9	N	6		19

-----  
 WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 PYLE PETROLEUM, INC. 683968  
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	320	1	4	9	N	4				21
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5	5	1		21
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	440	1	6	9	N	5	5	1		21
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	340	1	3	9	N	3				24
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2	5	1		21
01	465 N	162	-0-	-303	-0-	160	1	2	9	N	2	5	1		18

-----  
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

08	299 N	259	-0-	-40	-0-	240	1	19	9	Y	17				38
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	22	1		36
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20	22	1		34
11	240 N	45	-0-	-195	-0-	30	1	15	9	Y	14				48
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	45	1	10	9	Y	9	21	1		36
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	45	1	11	9	Y	10	22	1		24

-----  
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

08	238 N	171	-0-	-67	-0-	160	1	11	9	Y	10				12
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	250	1	1	2	Y	12	13	1		11
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	220	1	10	2	Y	13	13	1		11
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	1	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-	87	87	80	1	7	9	Y	6	13	1		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

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-

-----  
 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HELEN		96950 666 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
WELL #:		1		RRCID -> 132515		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
-----																
RITA		WELL #:		1		RRCID -> 132522		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					20
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		665748		WELL #:		8		RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
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	2					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-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						
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. BECKMAN, M. A.		886261		WELL #:		1		RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413				
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					-0-
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-
-----																
STOREY ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 132136		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
08		1550 X	1516	-0-	-34	-0-	106	1	1410	2	N	-0-				-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485																
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-				-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418																
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		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																
08		1860 N	1100	-0-	-760	-0-	1100	3			N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980																
08		3658 X	3402	-0-	-256	-0-	3402	3			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
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				
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		N	-0-			-0-
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	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
-----												
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797				
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 2		N	-0-			-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2		N	-0-			-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	367 2		N	-0-			-0-
*12	527 N	432	-0-	-95	-0-	432 2		N	-0-			-0-
01	589 N	400	-0-	-189	-0-	400 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940				
08	DLQ G-10	2821	-0-	2821	5664	2821 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2585	-0-	2585	8249	2585 3		N	-0-			-0-
10	11105 X	2856	-0-	-8249	-0-	2856 3		N	-0-			-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
12	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
01	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
-----												
MILLS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A				
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N	-0-			-0-
12	2821 N	2656	-0-	-165	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
*01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3		N	-0-			-0-
-----												
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A				
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
11	2550 X	1925	-0-	-625	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
12	2635 X	929	-0-	-1706	-0-	929 3		N	-0-			-0-
01	2635 X	776	-0-	-1859	-0-	776 3		N	-0-			-0-



WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056	
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
08	DLQ G-10	3859	-0-	3859	8136	3859	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4149	-0-	4149	12285	4149	3	N	-0-			-0-
10	16263 X	3978	-0-	-12285	-0-	3978	3	N	-0-			-0-
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3	N	-0-			-0-
12	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	4032	3	N	-0-			-0-
*01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3	N	-0-			-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724	
08	DLQ G-10	7010	-0-	7010	14031	7010	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6656	-0-	6656	20687	6656	3	N	-0-			-0-
10	27419 X	6732	-0-	-20687	-0-	6732	3	N	-0-			-0-
11	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3	N	-0-			-0-
12	7006 X	5624	-0-	-1382	-0-	5624	3	N	-0-			-0-
01	7006 X	6098	-0-	-908	-0-	6098	3	N	-0-			-0-
-----												
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285 - 14664	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.13516 - 14616	
08	DLQ G-10	3507	-0-	3507	7204	3507	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
08	2170 X	1579	-0-	-591	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659		ARLEDGE		WELL #: 208	RRCID -> 213951	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12992	- 14152	
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	DLQ	G-10	29062	-0-	29062	58346	29062 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	8	RRCID -> 219173	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13772	- 14748		
08	DLQ	G-10	16249	-0-	16249	33014	16249 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	10	RRCID -> 219880	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 14790	PERF.13200	- 14651		
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	9	RRCID -> 220810	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 15110	PERF.13935	- 14815		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
MILLS "36"				WELL #:	1	RRCID -> 221692	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 14806	PERF.13850	- 14750		
08	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	7369	3431 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	12	RRCID -> 226485	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 15110	PERF.13650	- 14720		
08	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	6558	3239 3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
MILLS "16"				WELL #:	1	RRCID -> 226608	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 15138	PERF.13824	- 15002		
08	DLQ	G-10	5867	-0-	5867	11574	5867 3	N	-0-		-0-	
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-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	4650	-0-	4650	8929	4650	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316	
08	DLQ G-10	4189	-0-	4189	8603	4189	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592	
08	DLQ G-10	4354	-0-	4354	8665	4354	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972	
08	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959	
08	DLQ G-10	2411	-0-	2411	5391	2411	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092	
08	DLQ G-10	5002	-0-	5002	10428	5002	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166	
08	DLQ G-10	5781	-0-	5781	12328	5781	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659							
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10	7542	-0-	7542	14685	7542	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	744	1	4683	3	N	-0-
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	720	1	4460	3	N	-0-
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	744	1	4593	3	N	-0-
11	5160 X	5110	-0-	-50	-0-	720	1	4390	3	N	-0-
12	5332 X	744	-0-	-4588	-0-	744	1			N	-0-
*01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	744	1	4768	3	N	-0-
-----											
WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659							
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157
08	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
08	1519 X	1196	-0-	-323	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
08	5239 X	4926	-0-	-313	-0-	4926	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
08	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3	N	-0-		-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660								
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-
-----																
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231								
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630								
08	DLQ G-10	4659	-0-	4659	9039	4659	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198								
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KINCAID				WELL #: 3012	RRCID -> 120515	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3345	- 3401				
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	83 1	1301 2	N		-0-			-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764				
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	73 1	1149 2	N		-0-			-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4036	- 4600				
08	14B2 EXT	40	-0-	40	1612	2 1	38 2	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1742				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1742				N	NO RPT			-0-
-----													
KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 3905	- 4106				
08	14B2 EXT	49	-0-	49	4255	3 1	46 2	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4439				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4439				N	NO RPT			-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				
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36 1	561 2	N		-0-			-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
LA RONYA OIL & GAS 487108  
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

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

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

08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-					-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788				
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942				
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866				
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599				
08	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596				
08	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	1			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-			-0-



WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
		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	* EOM BALANCE
08	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1		N	-0-		-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891		
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-		-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625		
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----												
WINN-DULCE (BRACERO-OIL) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		98075 210 546675		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA				
		WELL #: 206		RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2637 - 2652		
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-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (BRACERO 2825)			98075 215 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			546675			WELL #: 175 T RRCID -> 106222			COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831		
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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. PRYOR RANCH			546675			WELL #: 177 T RRCID -> 106228			COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872		
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-

  

WINN-DULCE (DEL MONTE)			98075 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			546675			WELL #: 3 T RRCID -> 094152			COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-			-0-
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-

  

PRYOR RANCH			WELL #: 32 T RRCID -> 094315			COMPL. DATE 11/30/1979			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-			-0-
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-

  

PRYOR RANCH			WELL #: 20 T RRCID -> 094317			COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000		
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-			-0-
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-

  

PRYOR RANCH			WELL #: 4 C RRCID -> 094319			COMPL. DATE 06/30/1979			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810				
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792				
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982				
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006				
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2778 - 2786					
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-				-0-
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994					
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2400 - 2408					
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2897 - 2905					
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-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

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-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

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-

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

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-

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

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
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-

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	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		
								TOTAL DEPTH 3156		
								PERF. 2888 - 2898		
M	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
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-

  

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		
								TOTAL DEPTH 3122		
								PERF. 3030 - 3042		
M	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
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-

  

PRYOR RANCH		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		
								TOTAL DEPTH 2863		
								PERF. 1971 - 1978		
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607		
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-

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	EOM BALANCE
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 151 C		RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2510 - 2524					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618					
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-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
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-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
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-
-----												
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

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

08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		8 X	-0-	-0-	-8			N	-0-		-0-
10		8 X	-0-	-0-	-8			N	-0-		-0-
11		8 X	-0-	-0-	-8			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-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
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-

  

BAKER, EARL		WELL #:		10	RRCID ->	208465	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12292 - 12450
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-

  

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
08	850 R	850	-0-	-0-	-0-	177	1	673	2	N	-0-
09	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	174	1	867	2	N	-0-
10	775 #	552	-0-	-223	-0-	73	1	479	2	N	-0-
11	810 #	676	-0-	-134	-0-	91	1	585	2	N	-0-
12	1085 #	543	-0-	-542	-0-	78	1	465	2	N	-0-
01	1085 #	447	-0-	-638	-0-	67	1	380	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	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		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-				-0-
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-

  

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100											
BAKER, EARL				WELL #: 12	RRCID -> 215703	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12779	PERF.	12220	-	12240		
08	2573 X	2302	-0-	-271	-0-	529	1	1773	2	N	-0-				-0-
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-

  

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		
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	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		
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	120	1	1143	2	N	-0-				-0-
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-

  

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.	12484	-	12510		
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	21	1	79	2	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
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) 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
-----																		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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											
-----																		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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											
-----																		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-